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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 101 RRCID -> 261940 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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 #: 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 133 RRCID -> 264235 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 #: 140 RRCID -> 264242 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 #: 154 RRCID -> 264579 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 182 RRCID -> 264629 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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 #: 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 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
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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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-
02	0	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					15
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y	1	9	1			7
						1	9									
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y	29	20	1			16
						32	9									
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
						7	9									
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	19	24	1			8
						21	9									
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	754	2	Y	26	16	1			18
						29	9									

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

09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y	49	39	1			47
						54	9									
10	1860 X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y	62	80	1			29
						68	9									
11	1800 X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y	30	37	1			22
						33	9									
12	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
						32	9									
*01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
						14	9									
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	180	1	604	2	Y	13	10	1			17
						14	9									

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

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	60	1	219	2	Y	15	8	1			11
						17	9									
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	60	1	219	2	Y	18	16	1			13
						20	9									
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	Y	1	7	1			4
						1	9									
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	60	1	201	2	Y	7	7	1			4
						8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	243	1	875	2	Y	3	25	1			29
							3	9									
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	247	1	904	2	Y	28	25	1			32
							31	9									
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	238	1	876	2	Y	31	35	1			28
							34	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	1064	N	927	-0-	-137	-0-	206	1	690	2	Y	28	28	1			16
							31	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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	168	1	605	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	102	1	373	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	93	1	342	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	89	1	297	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	26	20	1			14
							29	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	580	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	106	1	389	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	407	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	86	1	290	2	Y	18	13	1			14
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	192	1	694	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	170	1	620	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	165	1	611	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	157	1	526	2	Y	19	22	1			12
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	1	0	189	1	231
												13	8			
10	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	5	0			354
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4569	3	117	9	N	106	7	0	10	8	443
12	4681 X	4640	-0-	-41	-0-	4523	3	117	9	N	106	13	0	10	8	526
01	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	3849	3	161	9	N	146	181	1	6	8	485
02	4256 X	3349	-0-	-907	-0-	3213	3	136	9	N	124	360	1	7	8	242

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

09	6000 X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	1	0	179	1	256
						195	9					3	8			
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	4	0	189	1	301
						262	9									
11	5730 X	5371	-0-	-359	-0-	5101	3	25	4	N	223	5	0	368	1	151
						245	9									
12	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	4849	3	30	4	N	163	7	0			307
						179	9									
01	5766 X	4658	-0-	-1108	-0-	3937	3	566	4	N	141	7	0	182	1	259
						155	9									
02	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	4298	3	76	4	N	281	8	0			532
						309	9									

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

09	5040 X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	1	0	7	8	393
10	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	4	0			549
11	5040 X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	5	0	12	8	652
12	4991 X	3358	-0-	-1633	-0-	3191	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
												12	8			
01	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3653	3	275	9	N	250	8	0	707	1	128
												4	8			
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	3180	3	149	9	N	135	8	0	2	8	253

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11	8			354
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2	0			354
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	3	23	9	N	21	3	0	7	8	365
12	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
						48	9									
01	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	4016	3	1	4	N	28	4	0	10	8	412
						31	9									
02	3976 X	3801	-0-	-175	-0-	3771	3	30	9	N	27	4	0	11	8	424

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

09	1440 X	1002	-0-	-438	-0-	38	1	957	3	Y	6					49
						7	9									
10	1488 X	942	-0-	-546	-0-	34	1	877	2	Y	28	52	1			25
						31	9									
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	6					31
						7	9									
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
						12	9									
01	DLQ G-10	2187	-0-	2187	2187	115	1	2046	2	Y	24					33
						26	9									
02	DLQ G-10	4414	-0-	4414	6601	220	1	4179	2	Y	14	47	1			-0-
						15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1					15
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	22	25	1			12
							24	9									
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	23	1	670	2	Y	18					30
							20	9									
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									
01	DLQ G-10		750	-0-	750	750	39	1	691	2	Y	18					41
							20	9									
02	DLQ G-10		867	-0-	867	1617	43	1	815	2	Y	8	28	1			21
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					54
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	35	60	1			29
							39	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	2	Y	18					47
							20	9									
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									
01	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	61	1	1087	2	Y	41					64
							45	9									
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2343	57	1	1075	2	Y	16	53	1			27
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	152	1	2703	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	3371	26	1	490	2	Y	-0-					-0-

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	21	1	525	2	Y	6	16	1			8
							7	9									
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	DLQ G-10		267	-0-	267	267	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	564	15	1	282	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

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

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

09	1560 X	994	-0-	-566	-0-	38	1	948	3	Y	7					18
						8	9									
10	1643 X	1017	-0-	-626	-0-	38	1	965	2	Y	13	21	1			10
						14	9									
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	Y	7					17
						8	9									
12	1643 X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42	1	741	2	Y	8					13
						9	9									
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468	2260	73	1	1386	2	Y	8	21	1			-0-
						9	9									

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	7	1	168	3	Y	4					10
							4	9									
10	341	X	132	-0-	-209	-0-	6	1	106	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	36	31	1			13
							40	9									
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	20	1	221	2	Y	17	29	1			1
							19	9									
02	DLQ G-10		213	-0-	213	473	17	1	182	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

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

09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		488	-0-	488	488	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1033	46	1	499	2	Y	-0-					-0-

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

09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2567	3	Y	10					16
							11	9									
10	1829	X	1789	-0-	-40	-0-	70	1	1694	2	Y	23	29	1			10
							25	9									
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	Y	51	47	1			14
							56	9									
12	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1			21
							59	9									
01	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	67	1	1069	2	Y	31	50	1			2
							34	9									
02	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2508	72	1	1236	2	Y	27	26	1			3
							30	9									

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

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		117	-0-	117	117	9	1	94	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	DLQ G-10		90	-0-	90	207	7	1	73	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	22	31	1			10
							24	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	76	66	1			20
							84	9									
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
							124	9									
01	T. A.		1955	-0-	1955	1955	109	1	1751	2	Y	86	121	1			-0-
							95	9									
02	T. A.		1833	-0-	1833	3788	97	1	1655	2	Y	74	71	1			3
							81	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
							2	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
							22	9									
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	8	1	163	2	Y	40	13	1			50
							44	9									
02	DLQ G-10		548	-0-	548	763	27	1	489	2	Y	29					79
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					25
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	3					28
							3	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					28
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	22	1	428	2	Y	-0-	18	1			10
02	DLQ G-10		547	-0-	547	997	28	1	519	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
							31	9									
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	8	1	128	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
02	DLQ G-10		283	-0-	283	427	15	1	255	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	73	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	8	13	1			4
						9	9									
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	16	16	1			4
						18	9									
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
						26	9									
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	308	2	Y	16	22	1			1
						18	9									
02	DLQ G-10	279	-0-	279	633	22	1	242	2	Y	14	13	1			2
						15	9									

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	600 N	157	-0-	-443	-0-	5	1	123	3	Y	26	74	1			41
						29	9									
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					41
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
						72	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	13	35	1			20
						14	9									
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	58	59	1			19
						64	9									
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
						43	9									
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	26	-0-	26	50	2	1	23	2	Y	1	1	1			8
						1	9									

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

09	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	40	1	1003	3	Y	16					32
						18	9									
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	41	55	1			18
						45	9									
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	116	1	2561	2	Y	39	46	1			11
						43	9									
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
						64	9									
01	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	199	1	2188	2	Y	44	61	1			1
						48	9									
02	DLQ G-10	2191	-0-	2191	4626	180	1	1970	2	Y	37	36	1			2
						41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		206	-0-	206	507	17	1	189	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	162	10	1	109	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	9	37	1			16
							10	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	8					24
							9	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	99	91	1			32
							109	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
							64	9									
01	DLQ G-10		788	-0-	788	788	42	1	693	2	Y	48	40	1			24
							53	9									
02	DLQ G-10		469	-0-	469	1257	39	1	388	2	Y	38	36	1			26
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		390	-0-	390	390	13	1	345	2	Y	29					29
							32	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10
*02	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	12	1	197	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	15	1	248	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	DLQ G-10		249	-0-	249	522	21	1	215	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	733	16	1	293	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	189	-0-	189	189	12	1	177	2	Y	-0-					-0-

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

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1			2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	5	1	52	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
02	DLQ G-10	132	-0-	132	202	9	1	103	2	Y	18	17	1			1
						20	9									

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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1			4
						17	9									
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
						28	9									
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	9	1	96	2	Y	10	15	1			2
						11	9									
02	DLQ G-10	170	-0-	170	286	13	1	140	2	Y	15	14	1			3
						17	9									

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

09	960 X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2					6
						2	9									
10	992 X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1			3
						7	9									
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1			5
						21	9									
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
						31	9									
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	33	1	532	2	Y	12	18	1			3
						13	9									
02	DLQ G-10	376	-0-	376	954	20	1	345	2	Y	10	9	1			4
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	23	1			23
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	24	7	1			40
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	25	1	372	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	DLQ G-10		298	-0-	298	703	19	1	273	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	295	-0-	-305	-0-	11	1	283	3	Y	1					5
							1	9									
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	40	1	637	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	DLQ G-10		466	-0-	466	1155	25	1	429	2	Y	11	11	1			2
							12	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	563	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	31	39	1			13
							34	9									
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	80	71	1			22
							88	9									
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
							117	9									
01	DLQ G-10		905	-0-	905	905	50	1	801	2	Y	49	79	1			6
							54	9									
02	DLQ G-10		968	-0-	968	1873	51	1	867	2	Y	45	43	1			8
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	449	22	1	242	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
							67	9									
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	12	1	189	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
02	DLQ G-10		146	-0-	146	361	7	1	119	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	6	1	96	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
02	DLQ G-10		182	-0-	182	301	9	1	154	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					9
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	69	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	25	1	279	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
02	DLQ G-10		322	-0-	322	640	26	1	281	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	400	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		239	-0-	239	417	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		173	-0-	173	590	11	1	162	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000 N	3251	-0-	251	251	138	1	3101	2	Y	11	8	1			3
						12	9									
12	3100 N	5209	-0-	2109	2360	197	1	4978	2	Y	31	27	1			7
						34	9									
01	DLQ G-10	3181	-0-	3181	5541	185	1	2976	2	Y	18	25	1			-0-
						20	9									
02	DLQ G-10	1727	-0-	1727	7268	94	1	1613	2	Y	18	17	1			1
						20	9									

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	6	1			3
						10	9									
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	9	1	147	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
02	DLQ G-10	253	-0-	253	415	21	1	214	2	Y	16	16	1			3
						18	9									

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

09	810 N	502	-0-	-308	-0-	19	1	474	3	Y	8					16
						9	9									
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	43	1	813	2	Y	36	39	1			13
						40	9									
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	39	41	1			11
						43	9									
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	58	51	1			18
						64	9									
01	DLQ G-10	838	-0-	838	838	66	1	725	2	Y	43	60	1			1
						47	9									
02	DLQ G-10	819	-0-	819	1657	65	1	713	2	Y	37	36	1			2
						41	9									

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

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	682 X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	962	-0-	962	1413	160	1	802	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					8
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1					9
						1	9									
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					9
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	45	1	891	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10	678	-0-	678	1614	35	1	643	2	Y	-0-					-0-

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

09	360 N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2					15
						2	9									
10	434 N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2					17
						2	9									
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					17
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	334	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3					5
						3	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					6
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10	859	-0-	859	1135	44	1	815	2	Y	-0-					-0-

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

09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					3
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					3
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-					3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	16	1	316	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	507	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	321	-0-	321	615	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					4
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	33	27	1			9
						36	9									
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
						47	9									
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	33	1	362	2	Y	24	35	1			3
						26	9									
02	DLQ G-10	351	-0-	351	772	27	1	298	2	Y	24	23	1			4
						26	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 X	264	-0-	-336	-0-	10	1	253	3	Y	1					10
						1	9									
10	620 X	92	-0-	-528	-0-	3	1	88	2	Y	1					11
						1	9									
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	-0-					11
12	558 X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	19	1	378	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	887	25	1	465	2	Y	-0-					-0-

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

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

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	669	16	1	290	2	Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	809	47	1	236	2	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	241	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
10	1829 X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271 X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	899	-0-	899	1781	150	1	749	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1					2
						1	9									
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

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	850	-0-	850	850	44	1	710	2	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
02	14B2 EXT	1244	-0-	1244	2094	61	1	1039	2	Y	131	126	1			5
						144	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

09	810 X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	690 X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1405	98	1	493	2	Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	558	24	1	440	2	Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	Y	7	2	1			11
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
						487	9									
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19	1	279	2	Y	67	74	1			63
						74	9									
02	DLQ G-10	229	-0-	229	601	12	1	171	2	Y	42	46	1			59
						46	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	55	1	744	3	Y	15	13	1			7
							1	4	17	9							
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	137	1	1484	3	Y	37	32	1			12
							1	4	41	9							
11	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	74	1	670	3	Y	16	22	1			6
							1	4	18	9							
12	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
							2	4	28	9							
01	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
							1	4	34	9							
02	1512	X	1241	-0-	-271	-0-	99	1	1119	3	Y	21	24	1			11
							23	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	600	N	365	-0-	-235	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	12	14	1			6
							13	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-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

09	300	N	229	-0-	-71	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	843	-0-	-627	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1440	X	706	-0-	-734	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	275	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	34	1	305	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	300	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	23	1	205	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	23	1	234	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	31	1	333	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	28	1	307	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

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

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					30
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	3	N	5	24	1			11
							6	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	3	N	1					12
							1	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	N	6					18
							7	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	N	3	17	1			4
							3	9									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	4					8
							4	9									

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

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-
02	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

09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	31	3	Y	1					4
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					5
							1	9									
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	7	1	179	3	Y	6					26
							7	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	17	1	403	3	Y	6	17	1			15
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	5					20
							6	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
							6	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
							9	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	6	16	1			23
							7	9									

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	465	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	25	-0-	-1711	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1680	X	36	-0-	-1644	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

09	870	N	243	-0-	-627	-0-	9	1	233	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	23	1	547	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	2					5
							2	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

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

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-
02	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

09	750	N	527	-0-	-223	-0-	35	1	480	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	31	26	1			10
							1	4	34	9							
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	869	3	Y	30	29	1			11
							2	4	33	9							
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1036	X	963	-0-	-73	-0-	77	1	869	3	Y	15	20	1			8
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	127	3	Y	58					110
							64	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	39	88	1			61
							43	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	8					69
							9	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	69	106	1			72
							76	9									
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	46					118
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	23	-0-	-1117	-0-	1	1	21	3	Y	1					16
							1	9									
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	13	1	304	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	12	1	258	3	Y	3					13
							3	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
							2	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	3					18
							3	9									
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	9	1			12
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	4	1	112	3	Y	2					6
							2	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	1					5
							1	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
							1	9									
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	18	1	371	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	14	-0-	-686	-0-	1	1	13	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1	1			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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
11	450	X	314	-0-	-136	-0-	14	1	297	3	Y	3					18
							3	9									
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									
02	532	X	222	-0-	-310	-0-	10	1	208	3	Y	4	13	1			17
							4	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
09	1080	N	175	-0-	-905	-0-	7	1	167	3	Y	1					4
							1	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	31	1	670	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	X	455	-0-	-301	-0-	21	1	434	3	Y	-0-	2	1			3

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	X	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					3
02	644	X	581	-0-	-63	-0-	27	1	553	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					1
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	480	N	289	-0-	-191	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	810	X	250	-0-	-560	-0-	9	1	235	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	12	1	302	3	Y	3	20	1			14
							3	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	11					25
							12	9									
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									
*02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	9	23	1			32
							10	9									

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

09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			1

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

09	360	N	73	-0-	-287	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

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

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					1
12	310	X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
*02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	Y	35	30	1			17
							1	4	39	9							
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	38	42	1			13
							1	4	42	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	Y	48	43	1			18
							1	4	53	9							
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	668	3	Y	15	23	1			8
							17	9									

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

09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
							2	9									
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	435	-0-	-885	-0-	17	1	417	3	Y	1					4
							1	9									
10	1488	X	944	-0-	-544	-0-	39	1	904	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	1					3
							1	9									
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	55	1	1126	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	41	1	556	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	844	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	27	28	1			10
							1	4	30	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	17	1			10
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	33	1	439	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	45	1	483	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	376	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	13	12	1			7
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1002	-0-	-708	-0-	66	1	898	3	Y	34	27	1			16
							1	4	37	9							
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	Y	40	43	1			13
							1	4	44	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	Y	33	34	1			12
							1	4	36	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							
*02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	3	Y	29	29	1			15
							1	4	32	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	45	3	Y	12	7	1			6
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	36	1	388	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
02	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

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
						1	9									
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					2
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
						1	9									
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	40	3	Y	1					4
						1	9									

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

09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	64	1	858	3	Y	23	21	1			11
						25	9									
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	36	35	1			12
						40	9									
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	3	Y	30	31	1			11
						1	4	33	9							
12	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
						1	4	39	9							
01	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
						1	4	30	9							
*02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	145	1	1647	3	Y	29	26	1			15
						1	4	32	9							

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

09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	900 X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1085 X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980 X	802	-0-	-178	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-

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

09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22	1			12
						1	4	29	9							
10	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27	1			7
						2	4	24	9							
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27	1			12
						1	4	35	9							
12	1612 X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
						1	4	22	9							
01	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
						1	4	22	9							
02	1512 X	1366	-0-	-146	-0-	109	1	1239	3	Y	16	16	1			9
						18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					6
							2	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1					5
							1	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	87	3	Y	1	4	1			5
							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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	11	10	1			5
							1	4	12	9							
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	66	1	702	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	Y	16	14	1			6
							1	4	18	9							
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
*02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	940	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	147	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	235	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	171	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

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

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	9	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	325	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	13	13	1			7
							14	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
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	37	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	558	X	515	-0-	-43	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	42	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	10	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
09	600	X	556	-0-	-44	-0-	21	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	20	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	X	467	-0-	-121	-0-	22	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	X	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1652	X	778	-0-	-874	-0-	36	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	240	N	129	-0-	-111	-0-	5	1	118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	5	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	20	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	20	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	279	-0-	-113	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
09	570	X	504	-0-	-66	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	589	X	301	-0-	-288	-0-	12	1	287	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	X	331	-0-	-239	-0-	15	1	313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	25	1	619	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	31	38	1			3
							34	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	32	1	610	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	33	1	704	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	27	1	555	3	Y	23	21	1			6
							25	9									

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

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	379	-0-	-148	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	324	-0-	-152	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-

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

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

09	690	N	348	-0-	-342	-0-	13	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	24	1	569	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	762	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									
*02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	897	3	Y	20	24	1			11
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	330	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	20	1	488	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	504	X	331	-0-	-173	-0-	15	1	299	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

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

09	3000	N	4479	-0-	1479	3809	163	1	4316	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	180	-0-	-2920	889	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	17	-0-	-4155	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	953	-0-	-667	-0-	35	1	915	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2116	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2072	X	1598	-0-	-474	-0-	74	1	1517	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-

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
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1781	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78	1	1487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	66	1	1351	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	42	1	569	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	20	20	1			7
							1	4	22	9							
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	462	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	899	X	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
*02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	16	1			10
							21	9									

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

09	900	N	792	-0-	-108	-0-	29	1	737	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33	1	630	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	42	1	903	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	32	1	658	3	Y	18	16	1			5
							20	9									

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

09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1185	3	Y	40	29	1			19
							1	4	44	9							
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	96	1	1037	3	Y	31	40	1			10
							1	4	34	9							
11	1260	X	914	-0-	-346	-0-	88	1	793	3	Y	29	28	1			11
							1	4	32	9							
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							
*02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	1482	3	Y	31	30	1			16
							34	9									

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

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	9	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 N	184	-0-	-386	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	3270 X	1144	-0-	-2126	-0-	42	1	1101	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3379 X	230	-0-	-3149	-0-	9	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1395 X	332	-0-	-1063	-0-	16	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1178 X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	29	22	1			9
						32	9									
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	6	14	1			1
						7	9									
01	961 X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
02	868 X	626	-0-	-242	-0-	28	1	581	3	Y	15	13	1			4
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1020	X	312	-0-	-708	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2046	X	470	-0-	-1576	-0-	23	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	12	1	287	3	Y	31	39	1			3
							34	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	26	21	1			8
							29	9									
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	14	1	274	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	X	216	-0-	-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
02	364	X	249	-0-	-115	-0-	11	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	191	-0-	-79	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

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

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	713	N	517	-0-	-196	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	23	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	23	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	480 X	409	-0-	-71	-0-	15	1	391	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	434 X	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
11	420 X	399	-0-	-21	-0-	16	1	376	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	434 X	309	-0-	-125	-0-	15	1	292	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
02	364 N	156	-0-	-208	-0-	7	1	140	3	Y	8	7	1			2
						9	9									

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

09	660 N	546	-0-	-114	-0-	21	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	21	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	558 N	296	-0-	-262	-0-	15	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

09	1590 X	1131	-0-	-459	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	49	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1440 X	919	-0-	-521	-0-	37	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1488 X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1240 X	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1120 X	850	-0-	-270	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-

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

09	180 N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	77	-0-	77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	218 X	48	-0-	-170	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	10	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
						2	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
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	16	1	427	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	682 N	212	-0-	-470	-0-	8	1	203	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	728 N	723	-0-	-5	-0-	33	1	687	3	Y	3	2	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1170	X	836	-0-	-334	-0-	32	1	795	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	38	1	890	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	50	1	1029	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

09	360	X	253	-0-	-107	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	214	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
01	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	10	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					1
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					1
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	4	1	76	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
09	960 N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2942	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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1098	3	Y	42	37	1			14
							46	9									
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	97	1	2258	3	Y	43	53	1			4
							47	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
02	2156	X	2155	-0-	-1	-0-	98	1	2024	3	Y	30	27	1			8
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	156	-0-	-744	-0-	4	1	111	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
10	899	N	349	-0-	-550	-0-	12	1	276	3	Y	55	62	1			5
							61	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	66	51	1			20
							73	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	22	1	462	3	Y	64	56	1			17
							70	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	72	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
01	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	560	X	192	-0-	-368	-0-	8	1	173	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	717	3	Y	54	50	1			18
							59	9									
10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	22	1	523	3	Y	74	85	1			7
							81	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	23	1	562	3	Y	75	59	1			23
							83	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	24	1	495	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	45	1	1189	3	Y	111	113	1			37
							122	9									
10	2294	N	1075	-0-	-1219	-0-	38	1	919	3	Y	107	134	1			10
							118	9									
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	48	1	1154	3	Y	243	179	1			74
							267	9									
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									
01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									
*02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	3	Y	117	99	1			31
							129	9									

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

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

09	420	X	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	305	-0-	-85	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	91	-0-	-273	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

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

09	900	N	764	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1032	-0-	-536	-0-	48	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	11	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	28	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

09	1140	X	854	-0-	-286	-0-	31	1	817	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1116	X	554	-0-	-562	-0-	22	1	526	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	39	1	931	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

09	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		46	-0-	46	77	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	61	47	1			19
							67	9									
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
01	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	896	X	480	-0-	-416	-0-	20	1	406	3	Y	49	40	1			13
							54	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	240	X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	15	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	868	X	829	-0-	-39	-0-	38	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	1	7			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
						1	9									
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
01	434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	392 X	327	-0-	-65	-0-	15	1	311	3	Y	1					2
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 X	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	916	74	1	370	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960 N	627	-0-	-333	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	36	1	831	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	34	1	704	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	47	1	236	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1770	X	622	-0-	-1148	-0-	20	1	543	3	Y	54	46	1			18
							59	9									
10	1085	X	655	-0-	-430	-0-	23	1	548	3	Y	76	87	1			7
							84	9									
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									
01	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
*02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	3	Y	84	65	1			22
							92	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	847	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	31	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	694	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	769	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	750	X	150	-0-	-600	-0-	6	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	930	X	363	-0-	-567	-0-	16	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1876	X	250	-0-	-1626	-0-	11	1	236	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

09	630	N	285	-0-	-345	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
02	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

09	630	X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1
10	651	X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	570	X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	953	82	1	411	2	Y	-0-					-0-

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	22	22	1			2
						24	9									
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	3	Y	29	22	1			9
						32	9									
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1			3
						25	9									
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	28	1	641	3	Y	31	30	1			4
						34	9									
02	1092 N	1035	-0-	-57	-0-	47	1	960	3	Y	25	22	1			7
						28	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	16	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	445	41	1	205	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
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-
02	14B2 EXT	-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
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-
02	14B2 EXT	-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
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1355	-0-	1355	2982	225	1	1130	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	930 X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	506	-0-	-334	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1			59
						65	9									
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1			16
						28	9									
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1			49
						55	9									
12	248 N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
						4	9									
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
						75	9									
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	49	44	1			26
						54	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

09	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-

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

09	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45	1	972	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	29	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

09	330	X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	388	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	17	1	416	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	9	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	20	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	797	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
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	29	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	28	-0-	-224	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	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
09	2940	X	590	-0-	-2350	-0-	21	1	559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-	11	1	259	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-	25	1	610	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1	374	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	616	N	75	-0-	-541	-0-	3	1	64	3	Y	7	7	1			2
							8	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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	101	102	1			34
							111	9									
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	15	1	375	3	Y	64	92	1			6
							70	9									
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	15	1	364	3	Y	53	43	1			16
							58	9									
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	532	X	291	-0-	-241	-0-	12	1	238	3	Y	37	34	1			10
							41	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
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	3000	N	3623	-0-	623	623	132	1	3489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	3511	-0-	411	1034	139	1	3369	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3460	-0-	460	1494	137	1	3319	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1	3071	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3388	X	2627	-0-	-761	-0-	121	1	2503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

09	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

09	630	N	302	-0-	-328	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	468	-0-	-92	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-

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

09	600	N	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	1796	-0-	-6364	-0-	68	1	1719	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	6200	X	1228	-0-	-4972	-0-	50	1	1171	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	65	1	1372	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

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

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-

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

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	X	291	-0-	-157	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	6	1			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	107	98	1			10
							118	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	23	1			8
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	22	1	445	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	293	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	246	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	812	X	83	-0-	-729	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	17	1	421	3	Y	32	28	1			11
							35	9									
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	31	1	714	3	Y	35	43	1			3
							39	9									
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	35	1	732	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	24	30	1			3
							26	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	30	1	607	3	Y	26	23	1			7
							29	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1876	X	1194	-0-	-682	-0-	55	1	1128	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

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

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	4	1	100	3	Y	50	26	1			29
							55	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	22	36	1			15
							24	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15
*02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	7	16	1			6
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	39	35	1			10
							43	9									

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

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

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

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 X	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1392	130	1	654	2	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	672	-0-	672	933	26	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					31
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	41	48	1			24
						45	9									
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	60	44	1			40
						66	9									
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40
01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40
02	252 X	250	-0-	-2	-0-	9	1	195	3	Y	42	48	1			34
						46	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					23
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	7	1	154	3	Y	53	46	1			30
						58	9									
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	4	1	85	3	Y	28	12	1			23
						31	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	122	-0-	-2278	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	992 X	149	-0-	-843	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
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-
02	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

09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	527	X	520	-0-	-7	-0-	21	1	490	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	510	X	437	-0-	-73	-0-	20	1	410	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

09	3840	X	2264	-0-	-1576	-0-	85	1	2153	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
10	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	118	1	2737	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	162	1	3403	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	151	1	3108	3	Y	19	17	1			5
							21	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

09	930	N	540	-0-	-390	-0-	20	1	510	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	1085	N	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	30	1	621	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	244	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

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-
02	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

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	123	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	142	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	570	N	183	-0-	-387	-0-	7	1	170	3	Y	5					20
							6	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	7	12	1			15
							8	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	5					20
							6	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	4					24
							4	9									
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	14	1			17
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	150	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-
02	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

09	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1316	N	214	-0-	-1102	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	32	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3000	N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1	3168	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
*02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	1	1			4
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	197	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	443	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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-
02	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

09	870	X	77	-0-	-793	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	X	541	-0-	-296	-0-	21	1	517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	1092	X	774	-0-	-318	-0-	35	1	719	3	Y	18	16	1			5
							20	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252	-0-	120	1	1868	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43	1	1097	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46	1	1078	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	886	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	45	1	925	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

09	720	N	168	-0-	-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

09	1980	N	521	-0-	-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1931	-0-	-365	-0-	90	1	1841	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	84	1	758	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-

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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	7					7
							8	9									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	8	12	1			18
							9	9									

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	5	1	122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434 X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

09	480 N	379	-0-	-101	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
						1	9									
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	279 X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	252 X	23	-0-	-229	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

09	600 N	462	-0-	-138	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	682 N	216	-0-	-466	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

09	390 N	341	-0-	-49	-0-	24	1	310	3	Y	6	9	1			3
						7	9									
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	16	14	1			5
						18	9									
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	14	14	1			5
						15	9									
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
						19	9									
01	496 X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			6
						14	9									
02	448 X	252	-0-	-196	-0-	19	1	220	3	Y	12	12	1			6
						13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	1140	N	193	-0-	-947	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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-
02	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

09	600	N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
02	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

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-
02	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

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	-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
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-
02	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
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	5	1	102	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
09	840 X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93 X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	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
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	1333 X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1290 X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1674 X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1674 X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	1512 X	907	-0-	-605	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	276	3	Y	60	24	1			71
							66	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	39	34	1			76
							43	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	35	38	1			73
							39	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	66	119	1			20
							73	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									
02	392	X	241	-0-	-151	-0-	13	1	207	3	Y	19	54	1			67
							21	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

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.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

09	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

09	570	N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					1
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	X	426	-0-	-134	-0-	26	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780 X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					1
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	868 X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1227	104	1	524	2	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

09	360 N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	420 X	186	-0-	-234	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

09	960 X	813	-0-	-147	-0-	48	1	764	3	Y	1					2
						1	9									
10	837 X	470	-0-	-367	-0-	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	837 X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
01	837 X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	2	1	1			2
						2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

09	840 X	781	-0-	-59	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	868 X	755	-0-	-113	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	840 X	730	-0-	-110	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	806 X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	728 X	661	-0-	-67	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			2

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	22	1	543	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	464	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	16	1	335	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	150	-0-	-1810	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	780	X	776	-0-	-4	-0-	35	1	729	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	784	X	593	-0-	-191	-0-	27	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	282	-0-	-558	-0-	11	1	269	3	Y	2					40
							2	9									
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	711	3	Y	6	32	1			14
							7	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					16
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									
01	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
*02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	12					21
							13	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		316	-0-	316	649	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1086	X	437	-0-	-649	-0-	18	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	578	-0-	-202	-0-	21	1	554	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	837	X	651	-0-	-186	-0-	26	1	623	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	X	782	-0-	-28	-0-	31	1	748	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	831	-0-	-6	-0-	40	1	790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	793	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

09	630 X	326	-0-	-304	-0-	11	1	282	3	Y	30	12	1			30
						33	9									
10	558 X	116	-0-	-442	-0-	4	1	97	3	Y	14	35	1			9
						15	9									
11	540 X	338	-0-	-202	-0-	12	1	289	3	Y	34	9	1			34
						37	9									
12	558 X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
						3	9									
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
						46	9									
02	308 X	293	-0-	-15	-0-	12	1	256	3	Y	23	24	1			12
						25	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

09	630 N	231	-0-	-399	-0-	9	1	219	3	Y	3					11
						3	9									
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	3	7	1			7
						3	9									
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	12	1	249	3	Y	1					8
						1	9									
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
						1	9									
01	744 X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
						3	9									
02	672 X	457	-0-	-215	-0-	21	1	433	3	Y	3	6	1			9
						3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

09	360 X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	372 X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	308 X	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98 N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	44	1	571	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	43	1	636	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
01	837 X	761	-0-	-76	-0-	47	1	707	3	Y	6	2	1			5
						7	9									
*02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	3	3	1			5
						3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

09	270 X	228	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	27	7	1			27
						30	9									
10	279 X	120	-0-	-159	-0-	4	1	98	3	Y	16	33	1			10
						18	9									
11	270 X	176	-0-	-94	-0-	6	1	146	3	Y	22	11	1			21
						24	9									
12	248 X	48	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	3	18	1			6
						3	9									
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	22	21	1			7
						24	9									
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	3	1	66	3	Y	9	11	1			5
						10	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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-
02	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

09	240 N	220	-0-	-20	-0-	8	1	209	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	5	1	131	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	224 X	185	-0-	-39	-0-	8	1	175	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	570	N	53	-0-	-517	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	67	-0-	-708	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	48	-0-	-402	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	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
09	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1048	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1178	X	490	-0-	-688	-0-	19	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	912	-0-	-228	-0-	36	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	X	248	-0-	-760	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	22					42
							24	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	3	Y	17	27	1			32
							19	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	Y	16					48
							18	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	12					60
							13	9									
01	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									
02	1512	X	165	-0-	-1347	-0-	8	1	154	3	Y	3	37	1			42
							3	9									

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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-					-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2298	196	1	978	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

09	420 N	178	-0-	-242	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			6
						4	9									
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	6	3	1			9
						7	9									
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	8	4	1			13
						9	9									
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	7	18	1			2
						8	9									
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
						9	9									
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	3	Y	3	3	1			6
						3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

09	930 X	751	-0-	-179	-0-	28	1	715	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
10	961 X	376	-0-	-585	-0-	15	1	353	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
11	930 X	810	-0-	-120	-0-	37	1	767	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
12	775 X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	775 X	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	756 X	405	-0-	-351	-0-	19	1	383	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

09	150 N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					1
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					1
11	540	X	248	-0-	-292	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	X	314	-0-	-246	-0-	19	1	294	3	Y	1	1	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
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	74	26	1			86
							81	9									
10	1333	X	523	-0-	-810	-0-	35	1	457	3	Y	28	41	1			73
							31	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	66	1	979	3	Y	35	37	1			71
							39	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	58	1	893	3	Y	26	36	1			58
							29	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
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1

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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	363	-0-	-757	-0-	17	1	345	3	Y	1	1	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
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-
02	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

09	600	N	56	-0-	-544	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1		10
							10	9								
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	3	Y	4	5	1		9
							4	9								
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	4	4	1		9
							4	9								
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1		2
							6	9								
01	1116	X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1		8
							11	9								
02	1008	X	692	-0-	-316	-0-	42	1	647	3	Y	3	4	1		7
							3	9								

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

09	2310	X	1998	-0-	-312	-0-	76	1	1919	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
10	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1658	3	Y	5	5	1		1
							6	9								
11	2310	X	424	-0-	-1886	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
12	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

09	6270	X	4309	-0-	-1961	-0-	254	1	4048	3	Y	6				6
							7	9								
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	3	1		3
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	1	1		2
12	4464	X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1		1
							2	9								
01	4464	X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
02	4032	X	560	-0-	-3472	-0-	34	1	526	3	Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	810 N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	848					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
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	17	1	218	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	8	8	1			3
						9	9									
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
						15	9									
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	22	18	1			10
						24	9									
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	8	14	1			4
						9	9									

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
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	3	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	35	33	1			3
						39	9									
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	17	15	1			5
						19	9									
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
						19	9									
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	8	1	180	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	8	1	174	3	Y	14	12	1			4
						15	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	34	1	542	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	86	1	1119	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1125	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1047	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
							15	9									
02	1120	X	956	-0-	-164	-0-	58	1	892	3	Y	5	6	1			10
							6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

09	840	X	190	-0-	-650	-0-	11	1	176	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1085	X	880	-0-	-205	-0-	63	1	814	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	1050	X	698	-0-	-352	-0-	44	1	648	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
12	1085	X	656	-0-	-429	-0-	45	1	604	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	930	X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	784	X	547	-0-	-237	-0-	33	1	511	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	44	38	1			15
							48	9									
10	806	X	463	-0-	-343	-0-	17	1	390	3	Y	51	61	1			5
							56	9									
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	3	Y	39	32	1			12
							43	9									
12	1147	X	517	-0-	-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
01	1147	X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
02	2100	X	350	-0-	-1750	-0-	14	1	296	3	Y	36	31	1			10
							40	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1061	-0-	-1999	-0-	40	1	1019	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	92	1	2148	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	41	1	865	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3131	X	1189	-0-	-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2044	X	387	-0-	-1657	-0-	18	1	366	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	11	1			3
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

09	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1105	3	Y	58	23	1			70
							64	9									
10	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	86	1	1116	3	Y	35	33	1			72
							39	9									
11	1260	X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1064	3	Y	44	36	1			80
							48	9									
12	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
							59	9									
01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
							108	9									
02	1148	X	965	-0-	-183	-0-	56	1	875	3	Y	31	40	1			68
							34	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

09	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	386	1	6151	3	Y	17	13	1			24
							19	9									
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	479	1	6195	3	Y	6	11	1			19
							7	9									
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	405	1	6018	3	Y	9	9	1			19
							10	9									
12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
01	6789	X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	6132	X	5293	-0-	-839	-0-	321	1	4972	3	Y	-0-	2	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	32	24	1			15
							35	9									
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	77	1	837	3	Y	61	56	1			20
							1	4	67	9							
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	30	39	1			11
							33	9									
12	682	X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
01	992	X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
							44	9									
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	31	1	360	3	Y	17	26	1			9
							19	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	55	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	656	-0-	-334	-0-	99	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		493	-0-	493	493	73	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

09	630	N	464	-0-	-166	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					116
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	Y	-0-	56	7			60
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	Y	140	168	1			32
							154	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
							25	9									
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	124	1	709	2	Y	68					123
							75	9									
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1634	118	1	589	2	Y	17					140
							19	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

09	420	X	267	-0-	-153	-0-	10	1	244	3	Y	12					29
							13	9									
10	465	X	415	-0-	-50	-0-	17	1	389	3	Y	8	18	1			19
							9	9									
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
12	465	X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
							4	9									
01	403	X	319	-0-	-84	-0-	14	1	302	3	Y	3					31
							3	9									
02	476	X	339	-0-	-137	-0-	16	1	320	3	Y	3	15	1			19
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	973	-0-	-167	-0-	57	1	908	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
10	1178	X	1079	-0-	-99	-0-	77	1	996	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	943	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
12	992	X	935	-0-	-57	-0-	64	1	862	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	12	5	1			10
							13	9									
*02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	938	3	Y	4	5	1			9
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	210	1	3356	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
10	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	238	1	3074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	201	1	2984	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	235	1	3165	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	171	1	2650	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					120

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	668	1	5607	3	Y	26	20	1			6
							48	4	29	9							
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	406	1	5963	3	Y	-0-	6	1			-0-
							65	4									
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	447	1	4933	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	3979	-0-	-1957	-0-	224	1	3727	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4374	-0-	-516	-0-	258	1	4116	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	340	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	272	1	4043	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3527	-0-	-757	-0-	214	1	3313	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	356	1	5680	3	Y	18	12	1			25
							20	9									
10	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	456	1	5898	3	Y	13	12	1			26
							14	9									
11	6510	X	5914	-0-	-596	-0-	373	1	5534	3	Y	6	13	1			19
							7	9									
12	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
							10	9									
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	5740	X	4915	-0-	-825	-0-	298	1	4616	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

09	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	343	1	7534	3	Y	-0-					7
10	8556	X	5885	-0-	-2671	-0-	693	1	5192	2	Y	-0-	6	7			1
11	8280	X	6739	-0-	-1541	-0-	1016	1	5723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6932	-0-	6932	14164	1154	1	5778	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

09	7680	X	5343	-0-	-2337	-0-	564	1	4732	3	Y	5	6	1			2
							41	4	6	9							
10	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	564	1	8283	3	Y	9	9	1			2
							90	4	10	9							
11	7710	X	7100	-0-	-610	-0-	587	1	6475	3	Y	4	4	1			2
							34	4	4	9							
12	7967	X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
							6	4	10	9							
01	8959	X	7054	-0-	-1905	-0-	699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
							312	9									
02	8092	X	5721	-0-	-2371	-0-	320	1	5343	3	Y	15	71	1			6
							41	4	17	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
							24	4	88	9							
11	2550	X	2281	-0-	-269	-0-	262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
							12	4	83	9							
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
							32	4	106	9							
01	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
							27	4	98	9							
02	2548	X	2054	-0-	-494	-0-	248	1	1704	3	Y	69	82	1	11	5	2
							26	4	76	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	4788	3	11	9	N	10					121
10	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4799	3	43	9	N	39					160
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4685	3	52	9	N	47	179	1			28
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28
02	4480	X	3332	-0-	-1148	-0-	3332	3			N	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1151	-0-	-277	-0-	65	1	1078	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1
01	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1
02	5544	X	4037	-0-	-1507	-0-	244	1	3781	3	Y	11					12
							12	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	550	1	4617	3	Y	-0-					1
							40	4									
10	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	330	1	4851	3	Y	-0-					1
							53	4									
11	5010	X	4525	-0-	-485	-0-	375	1	4129	3	Y	-0-					1
							21	4									
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	658	1	4035	3	Y	-0-					1
							3	4									
01	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1
02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	204	1	3406	3	Y	-0-					1
							26	4									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

09	17040	X	12410	-0-	-4630	-0-	732	1	11678	3	Y	-0-					2
10	17608	X	15151	-0-	-2457	-0-	1087	1	14064	3	Y	-0-					2
11	15870	X	13365	-0-	-2505	-0-	843	1	12508	3	Y	13					15
							14	9									
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2
02	13692	X	11932	-0-	-1760	-0-	719	1	11147	3	Y	60					62
							66	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

09	12030	X	9727	-0-	-2303	-0-	574	1	9153	3	Y	-0-					6
10	12431	X	12220	-0-	-211	-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6
11	11790	X	11357	-0-	-433	-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6
01	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6
02	11032	X	8958	-0-	-2074	-0-	543	1	8415	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	5100	X	1723	-0-	-3377	-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
							11	4	235	9							
10	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
							31	4	304	9							
11	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
							17	4	464	9							
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									
02	3836	X	1580	-0-	-2256	-0-	80	1	1337	3	Y	139	153	1			51
							10	4	153	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

09	9150	X	5722	-0-	-3428	-0-	38	1	5659	3	N	23					43
							25	9									
10	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8212	3	14	9	N	13	32	1			24
11	8160	X	7768	-0-	-392	-0-	2	1	7602	3	N	149					173
							164	9									
12	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
							9	9									
01	8215	X	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
							68	9									
*02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	1	1	8681	3	N	60					103
							66	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-
02	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

09	5250	X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
							37	4	14	9							
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
							58	4									
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
							25	4	23	9							
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
							3	4									
01	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2
02	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	258	1	4303	3	Y	-0-					2
							33	4									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1			42
							26	4	198	9							
10	4154	X	2643	-0-	-1511	-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1			57
							23	4	398	9							
11	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1			67
							15	4	279	9							
12	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1			73
							2	4	297	9							
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
							134	9									
02	3332	X	2792	-0-	-540	-0-	140	1	2326	3	Y	281	207	1			101
							17	4	309	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8483	-0-	-7	-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1			85
							62	4	398	9							
10	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1			24
							84	4	157	9							
11	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1			46
							38	4	187	9							
12	8773	X	7230	-0-	-1543	-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1			35
							5	4	136	9							
01	8773	X	7194	-0-	-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
							195	9									
02	7924	X	4263	-0-	-3661	-0-	235	1	3926	3	Y	65	80	1			25
							30	4	72	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	194	1	1628	3	Y	240	200	1			57
							14	4	264	9							
10	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	110	1	1604	3	Y	207	230	1			34
							17	4	228	9							
11	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	120	1	1325	3	Y	186	170	1			50
							7	4	205	9							
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							
01	2170	X	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									
02	1960	X	1553	-0-	-407	-0-	79	1	1323	3	Y	128	154	1			48
							10	4	141	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 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
09	9270	X	8077	-0-	-1193	-0-	53	1	7923	3	N	92					180
							101	9									
10	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7162	3	95	9	N	86	156	1			110
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2	1	9525	3	N	26					136
							29	9									
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									
02	8932	X	6596	-0-	-2336	-0-	1	1	6488	3	N	97					186
							107	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	331	1	3355	3	Y	115	112	1			40
							69	4	127	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	430	1	2714	3	Y	156	141	1			55
							27	4	172	9							
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	582	1	4280	3	Y	164	174	1			45
							28	4	180	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
							57	4	133	9							
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							
02	4732	X	4466	-0-	-266	-0-	538	1	3703	3	Y	153	164	1	24	5	8
							57	4	168	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

09	390	X	229	-0-	-161	-0-	16	1	211	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	327	-0-	-76	-0-	28	1	295	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	390	X	339	-0-	-51	-0-	33	1	301	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
12	403	X	295	-0-	-108	-0-	26	1	266	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	25	24	1			7
							28	9									
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	35	1	375	3	N	22	22	1			7
							24	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	24	1	215	3	N	15	17	1			5
							17	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	14	19	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SIERRA RESOURCES, LLC 780233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30990	X	24637	-0-	-6353	-0-	312	1	23467	3	Y	703	695	1	9	8	177
							85	4	773	9							
10	30287	X	25198	-0-	-5089	-0-	349	1	23933	3	Y	658	774	1	6	8	55
							192	4	724	9							
11	27144	X	23162	-0-	-3982	-0-	334	1	21997	3	Y	659	648	1	15	8	51
							106	4	725	9							
*12	26660	X	22312	-0-	-4348	-0-	396	1	21136	3	Y	644	631	1	5	8	59
							72	4	708	9							
*01	25451	X	20391	-0-	-5060	-0-	308	1	19314	3	Y	634	633	1	7	8	53
							72	4	697	9							
02	22988	X	NO RPT	-0-	-22988	-0-					Y	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	8711	-0-	-1819	-0-	108	1	8075	3	Y	454	449	1	6	8	118
							29	4	499	9							
10	9858	X	8876	-0-	-982	-0-	119	1	8177	3	Y	467	545	1	4	8	36
							66	4	514	9							
11	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	108	1	7077	3	Y	516	507	1	12	8	33
							34	4	568	9							
*12	8649	X	6864	-0-	-1785	-0-	117	1	6275	3	Y	410	394	1	3	8	46
							21	4	451	9							
*01	8649	X	6684	-0-	-1965	-0-	99	1	6219	3	Y	312	312	1	3	8	43
							23	4	343	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					43

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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
09	21780	X	15050	-0-	-6730	-0-	189	1	14261	3	Y	499	494	1	6	8	173
							51	4	549	9							
10	22227	X	17522	-0-	-4705	-0-	242	1	16615	3	Y	484	545	1	4	8	108
							133	4	532	9							
11	17893	X	17360	-0-	-533	-0-	250	1	16474	3	Y	506	540	1	12	8	62
							79	4	557	9							
*12	19127	X	17847	-0-	-1280	-0-	316	1	16881	3	Y	538	527	1	4	8	69
							58	4	592	9							
*01	19127	X	16648	-0-	-2479	-0-	252	1	15774	3	Y	513	512	1	6	8	64
							58	4	564	9							
02	15820	X	NO RPT	-0-	-15820	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	20520	X	18974	-0-	-1546	-0-	243	1	18239	3	Y	388	383	1	5	8	93
							65	4	427	9							
10	20429	X	19470	-0-	-959	-0-	272	1	18656	3	Y	356	387	1	4	8	58
							150	4	392	9							
11	19111	X	18263	-0-	-848	-0-	266	1	17537	3	Y	342	336	1	8	8	56
							84	4	376	9							
*12	20181	X	17842	-0-	-2339	-0-	320	1	17064	3	Y	364	357	1	3	8	60
							58	4	400	9							
*01	20181	X	17551	-0-	-2630	-0-	269	1	16821	3	Y	363	363	1	3	8	57
							62	4	399	9							
02	17696	X	NO RPT	-0-	-17696	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	16350	X	12753	-0-	-3597	-0-	163	1	12252	3	Y	267	294	1	3	8	57
							44	4	294	9							
10	16492	X	13310	-0-	-3182	-0-	186	1	12736	3	Y	260	281	1	2	8	34
							102	4	286	9							
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	176	1	11595	3	Y	269	265	1	6	8	32
							56	4	296	9							
*12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	224	1	11984	3	Y	260	255	1	2	8	35
							41	4	286	9							
*01	12338	X	11871	-0-	-467	-0-	181	1	11371	3	Y	251	251	1	2	8	33
							43	4	276	9							
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	42300	X	37201	-0-	-5099	-0-	481	1	36175	3	Y	376	372	1	5	8	50
							131	4	414	9							
10	42129	X	37957	-0-	-4172	-0-	535	1	36652	3	Y	433	457	1	4	8	22
							294	4	476	9							
11	37207	X	34724	-0-	-2483	-0-	510	1	33624	3	Y	389	382	1	9	8	20
							162	4	428	9							
*12	38502	X	33759	-0-	-4743	-0-	610	1	32574	3	Y	422	414	1	3	8	25
							111	4	464	9							
*01	38502	X	31567	-0-	-6935	-0-	487	1	30495	3	Y	428	427	1	5	8	21
							114	4	471	9							
02	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	691	1	10377	3	N	1032	365	1	32	8	730
							230	4	1135	9							
10	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	959	1	6603	3	N	650	1127	1	14	8	239
							285	4	715	9							
11	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	1172	1	5884	3	N	629	176	1	26	8	666
							290	4	692	9							
12	8432	X	5097	-0-	-3335	-0-	788	1	3666	3	N	398	732	1	22	8	310
							205	4	438	9							
01	12834	X	4259	-0-	-8575	-0-	412	1	3232	3	N	436	12	8			734
							135	4	480	9							
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					N	NO RPT					734

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
09	92193	X	92193	-0-	-0-	-0-	89150	3	305	4	Y	2489	2460	1	33	8	279
							2738	9									
10	92329	X	92329	-0-	-0-	-0-	89062	3	689	4	Y	2344	2551	1	21	8	51
							2578	9									
11	83538	X	83538	-0-	-0-	-0-	80699	3	362	4	Y	2252	2213	1	54	8	36
							2477	9									
*12	85880	X	85880	-0-	-0-	-0-	82943	3	274	4	Y	2421	2369	1	20	8	68
							2663	9									
*01	95263	X	81787	-0-	-13476	-0-	78835	3	280	4	Y	2429	2425	1	28	8	44
							2672	9									
02	86044	X	NO RPT	-0-	-86044	-0-					Y	NO RPT					44

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	872	3	26	9	Y	24	8	8			220
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	661	3	79	9	Y	72					292
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	625	3	67	9	Y	61	188	1	1	8	164
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	282	3	37	9	Y	34					198
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	3	Y	59	55	1			28
							1	4	65	9							
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	3	Y	107	99	1			36
							1	4	118	9							
11	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	96	1	863	3	Y	64	76	1			24
							1	4	70	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	3	Y	74	60	1			39
							1	4	81	9							

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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

09	1350 X	1003	-0-	-347	-0-	58	1	933	3	Y	11	5	1			13
						12	9									
10	1395 X	869	-0-	-526	-0-	62	1	798	3	Y	8	6	1			15
						9	9									
11	1290 X	971	-0-	-319	-0-	61	1	903	3	Y	6	7	1			14
						7	9									
12	1240 X	912	-0-	-328	-0-	62	1	836	3	Y	13	23	1			4
						14	9									
01	1023 X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
						28	9									
*02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	8	10	1			17
						9	9									

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	-0-					4
10	14B2 EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	-0-					4
11	1858 X	-0-	-0-	-1858	-0-					N	-0-					4
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					4
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
10	14B2 EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	-0-					85
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

09	14B2 EXT	584	-0-	584	867	584	3			N	-0-					43
10	14B2 EXT	281	-0-	281	1148	281	3			N	-0-					43
11	1328 X	180	-0-	-1148	-0-	180	3			N	-0-					43
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					43
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					43
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3			N	-0-					98
10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3			N	-0-					98
11	14B DENY	633	-0-	633	1866	633	3			N	-0-					98
12	14B DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3			N	-0-					98
01	14B DENY	1387	-0-	1387	5284	1387	3			N	-0-					98
02	14B DENY	1200	-0-	1200	6484	1200	3			N	-0-					98

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1394	3	N	23	178	1			11
						25	9									
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	3	N	38					49
						42	9									
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	192	1	1793	3	N	30					79
						33	9									
12	930 N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6					85
						7	9									
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24					109
						26	9									
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1061	3	N	21					130
						23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	1212	-0-	-2058	-0-	316	1	896	3	N	-0-			30
10	3379 X	1666	-0-	-1713	-0-	467	1	1199	3	N	-0-			30
11	2610 X	1693	-0-	-917	-0-	393	1	1300	3	N	-0-			30
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-			30
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10			40
						11	9							
02	1568 X	1265	-0-	-303	-0-	343	1	920	3	N	2			42
						2	9							

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

09	1530 X	680	-0-	-850	-0-	174	1	495	3	N	10			47
						11	9							
10	1178 X	599	-0-	-579	-0-	165	1	423	3	N	10			57
						11	9							
11	1830 X	911	-0-	-919	-0-	211	1	700	3	N	-0-			57
12	1891 X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3			60
						3	9							
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	691	3	N	38			98
						42	9							
02	840 N	508	-0-	-332	-0-	133	1	357	3	N	16			114
						18	9							

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1028	1	2917	3	N	248	186	1	194
						273	9							
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	904	1	2313	3	N	202	368	1	28
						222	9							
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	909	1	3010	3	N	222			250
						244	9							
12	4371 X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1	86
						220	9							
01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1	63
						175	9							
02	3948 X	3189	-0-	-759	-0-	816	1	2187	3	N	169			232
						186	9							

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	642	1	1823	3	N	57			162
						63	9							
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	696	1	1783	3	N	44	184	1	22
						48	9							
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	718	1	2378	3	N	8			30
						9	9							
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22			52
						24	9							
01	3100 N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67			119
						74	9							
*02	3350 X	2500	-0-	-850	-0-	665	1	1782	3	N	48			167
						53	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	176	1			69
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					100
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	Y	32					132
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2084	2	25	9	Y	23	179	1			55

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	436	3	Y	24					32
							26	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	29	34	1			18
							32	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					18
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					18
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					18
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	663	3	1	9	Y	1					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-
02	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

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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

09	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-					27
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-					27
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	3	1	9	Y	1					29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

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
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1			54
						29	9									
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1			49
						30	9									
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1			43
						31	9									
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
						28	9									
01	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
						42	9									
02	1176 N	788	-0-	-388	-0-	145	1	610	3	Y	30	37	1			38
						33	9									

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
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10					10
						11	9									
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1			6
						20	9									
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1			9
						21	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
						22	9									
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
						15	9									
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	18	1	85	3	Y	13	14	1			8
						14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1	9	Y	1					24
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			Y	-0-					24
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2					26

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

09	750	N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1	9	Y	1					16
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-					16
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			Y	-0-					16
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	537	3	1	9	Y	1					17

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					61
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					62
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					66

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					19
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					19
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1	9	Y	1					20
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1206	3	1	9	Y	1					21

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			Y	-0-					17
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					17
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					18

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

09		0	N	-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-
02	14B2	EXT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

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

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	209	104	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	318	109	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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	108	-0-	108	108	108	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	319	110	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
02	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ADAMS (OLMOS NAVARRO)          //CONT.//   00621 666   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: MEDINA
  HICKEY, EUGENE                           384053
    HICKEY                            WELL #:    3    RRCID -> 121674  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH   950 PERF.  919 -   950
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-        5  5                   1
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-        1  5                  -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ALTIZER "56"                      WELL #:    2    RRCID -> 241706  COMPL. DATE 04/18/2008  TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
AMMANN (BUDA)                              02396 500   ASSOCIATED              ONE WELL                         CNTY: DIMMIT
  CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.             147699
    FAITH-BONITA                      WELL #: A  1H   RRCID -> 271408  COMPL. DATE 10/19/2011  TOTAL DEPTH  7095 PERF. 7524 - 15825
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02   SWR 10        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC         254231
    SPOHN RANCH                       WELL #:   12H   RRCID -> 282801  COMPL. DATE 05/22/2017  TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	1 1	15 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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APPURCEON (OLMOS)              //CONT.//   03328 600   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  ENERGYQUEST II, LLC            //CONT.// 252020
    BRISCOE RANCHES, INC.            WELL #: 1750    RRCID -> 109908  COMPL. DATE 03/08/1984  TOTAL DEPTH  5144 PERF. 4880 -  4900
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STUMBERG                         WELL #:    1    RRCID -> 091077  COMPL. DATE 05/28/1980  TOTAL DEPTH  5105 PERF. 4710 -  4728
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      634 N       634     -0-        -0-           -0-          46  1      588  2    N       -0-                               -0-
 10      674 N       674     -0-        -0-           -0-          50  1      624  2    N       -0-                               -0-
 11      684 N       684     -0-        -0-           -0-          49  1      635  2    N       -0-                               -0-
 12      771 N       771     -0-        -0-           -0-          54  1      717  2    N       -0-                               -0-
 01      801 N       801     -0-        -0-           -0-          57  1      744  2    N       -0-                               -0-
*02      704 N       704     -0-        -0-           -0-          51  1      653  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	174	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					4
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
							9	9									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					14

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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	3	Y	-0-	46	1			9
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	7					16
							8	9									
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10					26
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	144	1	534	3	Y	11					37
							12	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
							30	9									
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	9					72
							10	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	14B2	EXT	31	-0-	31	57	2	1	29	3	Y	-0-					1
02	14B2	EXT	21	-0-	21	78	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					42
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					42
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	1					43
						1	9									
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					43
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14					57
						15	9									
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					57

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	5					12
							6	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	12	1			-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	104	3	Y	4					4
							4	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

09	2640	X	1296	-0-	-1344	-0-	175	1	1121	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	38	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	283	1	1051	3	Y	1					1
							1	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					2

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
02	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

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
02	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

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					51
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					51
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16					67
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					67
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					67

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					34
10	1178	N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					34
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
							4	9									
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	783	2	Y	4					13
							4	9									
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	3					16
							3	9									

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
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					18
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					18
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
							2	9									
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	23	1	433	2	Y	2					7
							2	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	3					10
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					20
10	930	N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					20
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
							3	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	3					9
							3	9									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	3					12
							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
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					25
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					25
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
							3	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					10
							3	9									
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	36	1	684	2	Y	3					13
							3	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					22
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					22
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	493	2	Y	3					11
							3	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					27
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					27
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	9									
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	3					13
							3	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			Y	-0-	74	1			2
10	961	N	33	-0-	-928	-0-	33	2			Y	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	397	2	12	9	Y	11	41	1			33
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					33
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	Y	4					37
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	90	2	3	9	Y	3					55

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	141	1	457	2	Y	1					30
							1	9									
10	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					30
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	2	Y	-0-					30
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
							4	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
							3	9									
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	109	1	522	2	Y	9					46
							10	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	138	1	449	2	Y	1					30
							1	9									
10	744	N	29	-0-	-715	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					30
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	160	1	597	2	Y	-0-					30
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
							3	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
							3	9									
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	86	1	410	2	Y	10					46
							11	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	60	1			2
10	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	652	-0-	-272	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					25
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					25
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
							2	9									
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
							3	9									
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	27	1	510	2	Y	2					11
							2	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	97	1	523	2	N	-0-					1
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	114	1	541	2	N	-0-					1
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	102	1	517	2	N	-0-					1
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	62	1	413	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-
01	775	N	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-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 #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	122	1	809	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	80	1	405	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	34	1	227	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	114	1	530	2	N	-0-					184
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	142	1	676	2	N	1					185
							1	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	120	1	608	2	N	-0-					185
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-					17
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	73	1	483	2	N	-0-					17

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
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	2	N	-0-					52
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	28	1	134	2	N	10					62
							11	9									
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	25	1	126	2	N	3					65
							3	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					67
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					67

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
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	100	1	538	2	N	-0-					68
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	2					70
							2	9									
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	106	1	539	2	N	2					72
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1					73
							1	9									
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	64	1	422	2	N	-0-					73

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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	67	1	443	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
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	109	1	723	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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					2
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-					2
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					2
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-					2
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-			8
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-			8
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-			8
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-			8
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			8
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

09	690 N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-			1
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-			1
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-			1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-			1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-			1
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

09	600 N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-			2
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-			2
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-			2
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-			2
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-			2
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	52	1	348	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

09	210 N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-			1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-			1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-			1
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-			1
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	1890 #	899	-0-	-991	-0-	899	2		N	-0-			85
10	1736 #	920	-0-	-816	-0-	920	2		N	-0-			85
11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2		N	-0-			85
12	1023 #	182	-0-	-841	-0-	182	2		N	-0-			85
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			85
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	2		N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	387	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3		N	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	683	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1		N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2		N	-0-					-0-
02	1316	N	1142	-0-	-174	-0-	1142	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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 #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	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
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	568	-0-	-92	-0-	41	1	527	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	507	-0-	-1260	-0-	38	1	469	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	392	-0-	-1318	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	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
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	6262	4025	-0-	-2237	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*02	5656	4004	-0-	-1652	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	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

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	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

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	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

09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	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

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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-
02	14B2	EXT	-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

09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	1483	-0-	-577	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1319	-0-	-304	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

09	1590	N	874	-0-	-716	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	662	-0-	-1108	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-
02	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

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	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
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	267	1	2223	3	Y	-0-					-0-
11	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	285	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-					-0-
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-					-0-
02	2240 #	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	106	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1209 #	710	-0-	-499	-0-	76	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	1590 #	661	-0-	-929	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	775 #	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3193	-0-	3193	13643	342	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	11150	1818	-0-	-9332	4311	195	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	7642 R	3331	-0-	-4311	-0-	357	1	2974	3	Y	-0-					-0-
12	3782 #	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-					-0-
01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-					-0-
02	2968 #	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

09	539 R	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

09	390 #	295	-0-	-95	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	347	-0-	-43	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	T. A.	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

09	300 #	269	-0-	-31	-0-	29	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-					-0-
*02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					55
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					55
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					55
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2					57
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	-0-					57

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	1320 X	703	-0-	-617	-0-	678	3	25	9	N	23					85
10	1085 X	806	-0-	-279	-0-	784	3	22	9	N	20					105
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20					125
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					147
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					172
02	896 N	339	-0-	-557	-0-	1	1	327	3	N	10					182
						11	9									

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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					32
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					32
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					32
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	1	1	851	3	N	-0-					32

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	2	N	-0-					7
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	2	N	-0-					7
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	275	1	247	2	N	-0-					7
12	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					7
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

09	9870 X	7520	-0-	-2350	-0-	366	1	6398	2	N	687	532	1	31	8	257
						756	9									
10	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	N	936	1079	1	8	8	106
						1030	9									
11	9870 X	9318	-0-	-552	-0-	521	1	8174	2	N	566	342	1	2	8	328
						623	9									
12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	535	1	7146	2	N	496	739	1	7	8	78
						546	9									
01	10199 X	7142	-0-	-3057	-0-	533	1	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
						518	9									
02	9212 X	6029	-0-	-3183	-0-	487	1	5102	2	N	400	350	1	57	8	166
						440	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

09	32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	4	8	617
						2481	9									
10	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	799	1	33233	2	N	2057	2489	1	1	8	184
						2263	9									
11	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	835	1	29174	2	N	2264	2141	1	1	8	306
						2490	9									
12	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	863	1	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
						2424	9									
01	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	863	1	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
						2542	9									
*02	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	780	1	24031	2	N	1938	1834	1	5	8	308
						2132	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	194	1	14829	2	Y	1492	1326	1			283
						1641	9									
10	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	200	1	15885	2	Y	1514	1434	1			363
						1665	9									
11	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	214	1	14718	2	Y	1478	1608	1			233
						1626	9									
12	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
						1626	9									
01	18910 X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
						1595	9									
02	16044 X	13541	-0-	-2503	-0-	371	1	11765	2	Y	1277	1246	1	3	8	146
						1405	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

09	12450 X	11036	-0-	-1414	-0-	10573	2	463	9	N	421	155	1			319
10	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104
11	12450 X	11985	-0-	-465	-0-	11504	2	481	9	N	437	373	1			168
12	12865 X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183
01	12865 X	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120
02	11620 X	11285	-0-	-335	-0-	10797	2	488	9	N	444	361	1	1	8	202

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
09	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	47	1	6468	2	Y	620	524	1			168
							682	9									
10	9610	X	8308	-0-	-1302	-0-	54	1	7441	2	Y	739	694	1			213
							813	9									
11	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	58	1	7179	2	Y	753	792	1			174
							828	9									
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58	1	7126	2	Y	741	737	1			178
							815	9									
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									
02	7532	X	6727	-0-	-805	-0-	47	1	5966	2	Y	649	714	1	3	8	51
							714	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	39	1	5366	2	Y	440	374	1			123
							484	9									
10	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	45	1	6201	2	Y	527	494	1			156
							580	9									
11	7320	X	6410	-0-	-910	-0-	47	1	5774	2	Y	535	564	1			127
							589	9									
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46	1	5610	2	Y	496	498	1			125
							546	9									
01	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									
02	5628	X	5536	-0-	-92	-0-	40	1	4986	2	Y	464	500	1	2	8	43
							510	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

09	8100	X	6109	-0-	-1991	-0-	399	1	5197	2	N	466	357	1	2	8	283
							513	9									
10	7874	X	6189	-0-	-1685	-0-	363	1	5228	2	N	544	690	1			137
							598	9									
11	7080	X	6616	-0-	-464	-0-	453	1	5529	2	N	576	534	1	1	8	178
							634	9									
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498	1	5776	2	N	561	566	1	2	8	171
							617	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538	1	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
							616	9									
*02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	475	1	5406	2	N	486	350	1	5	8	172
							535	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

09	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	659	1	15315	2	N	911	675	1	7	8	392
							1002	9									
10	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	813	1	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216
							1167	9									
11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	738	1	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157
							1069	9									
12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733	1	15782	2	N	976	759	1	3	8	371
							1074	9									
01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693	1	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
							1100	9									
*02	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	637	1	12908	2	N	829	908	1	2	8	171
							912	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
09	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	29 762	1 9	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
11	6480	X	4683	-0-	-1797	-0-	45 561	1 9	4077	2	Y	510	477	1			33
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35 1121	1 9	5970	2	Y	1019	1016	1			36
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36 938	1 9	5358	2	Y	853	862	1			27
*02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	40 849	1 9	4909	2	Y	772	777	1			22

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	19331	-0-	-1669	-0-	186 1252	1 9	17893	2	N	1138	898	1			270
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	207 1573	1 9	21828	2	N	1430	1608	1			92
11	21000	X	19826	-0-	-1174	-0-	201 1552	1 9	18073	2	N	1411	1153	1			350
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217 1348	1 9	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
01	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221 1531	1 9	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
02	19600	X	19179	-0-	-421	-0-	196 1320	1 9	17663	2	N	1200	1256	1	1	8	174

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8392	-0-	-2678	-0-	96 336	1 9	7960	2	N	305	162	1			215
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	105 739	1 9	17908	2	N	672	732	1	2	8	153
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	107 630	1 9	16763	2	N	573	519	1			207
12	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	100 596	1 9	14186	2	N	542	544	1			205
01	17825	X	14046	-0-	-3779	-0-	111 455	1 9	13480	2	N	414	514	1			105
02	16100	X	14289	-0-	-1811	-0-	102 626	1 9	13561	2	N	569	554	1	3	8	117

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5892	-0-	-948	-0-	34 1011	1 9	4847	2	Y	919	853	1	1	8	86
10	7006	X	3147	-0-	-3859	-0-	47 426	1 9	2674	2	Y	387	350	1			123
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	102 1342	1 9	6612	2	Y	1220	1260	1			83
12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	33 1199	1 9	5364	2	Y	1090	1135	1			38
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	35 1111	1 9	4382	2	Y	1010	1018	1			30
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	35 957	1 9	4005	2	Y	870	877	1			23

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
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	644	1	9889	2	N	1175	903	1			343
							1293	9									
10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	708	1	11109	2	N	1267	1446	1			164
							1394	9									
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	746	1	11945	2	N	1177	1069	1			272
							1295	9									
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	783	1	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
							1289	9									
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	731	1	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231
							1311	9									
*02	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	675	1	9568	2	N	991	1062	1	4	8	156
							1090	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

09	4800	X	3923	-0-	-877	-0-	42	1	3529	2	Y	320	256	1			98
							352	9									
10	4960	X	4489	-0-	-471	-0-	48	1	4021	2	Y	382	398	1			82
							420	9									
11	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	52	1	3961	2	Y	383	370	1			95
							421	9									
12	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	55	1	3851	2	Y	400	403	1			92
							440	9									
01	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	48	1	3844	2	Y	396	424	1			64
							436	9									
02	4060	X	3823	-0-	-237	-0-	44	1	3388	2	Y	355	328	1			91
							391	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	58	1	4997	2	Y	599	469	1			178
							659	9									
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	65	1	5586	2	Y	599	644	1			133
							659	9									
11	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	68	1	5193	2	Y	574	561	1			146
							631	9									
12	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	74	1	5183	2	Y	538	555	1			129
							592	9									
01	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	62	1	5045	2	Y	580	615	1			94
							638	9									
02	5712	X	5048	-0-	-664	-0-	58	1	4449	2	Y	492	457	1			129
							541	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
02	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
09	29430	X	25505	-0-	-3925	-0-	209	1	24297	2	N	908	542	1			609
							999	9									
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	216	1	28850	2	N	1136	1626	1			119
							1250	9									
11	28980	X	26959	-0-	-2021	-0-	257	1	25479	2	N	1112	1138	1			93
							1223	9									
12	29946	X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1			509
							1266	9									
01	30318	X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8	251
							1232	9									
02	27384	X	23242	-0-	-4142	-0-	203	1	21977	2	N	965	1074	1	1	8	141
							1062	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	4524	-0-	-3366	-0-	51	1	4232	2	N	219	179	1			145
							241	9									
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	59	1	10030	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	76	1	11813	2	N	446	343	1	1	8	151
							491	9									
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	75	1	10672	2	N	434	361	1	1	8	223
							477	9									
01	10571	X	10184	-0-	-387	-0-	78	1	9622	2	N	440	611	1	1	8	51
							484	9									
*02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	75	1	9877	2	N	382	366	1	2	8	65
							420	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	2971	-0-	-2909	-0-	614	1	2091	2	N	242	163	1			155
							266	9									
10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	721	1	10374	2	N	1049	1081	1	1	8	122
							1154	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	721	1	7347	2	N	773	849	1	3	8	43
							850	9									
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	716	1	7219	2	N	757	547	1	3	8	250
							833	9									
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	674	1	7309	2	N	734	872	1	7	8	105
							807	9									
*02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	597	1	6539	2	N	614	527	1	5	8	187
							675	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	7670	-0-	-4870	-0-	465	1	6303	2	N	820	538	1			344
							902	9									
10	12958	X	7743	-0-	-5215	-0-	522	1	6271	2	N	864	1090	1	1	8	117
							950	9									
11	12540	X	7234	-0-	-5306	-0-	484	1	5883	2	N	788	727	1	1	8	177
							867	9									
12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488	1	3925	2	N	750	554	1			373
							825	9									
01	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540	1	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
							879	9									
02	7168	X	4900	-0-	-2268	-0-	474	1	3760	2	N	605	526	1	1	8	204
							666	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 #: 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
09	5040 X	3147	-0-	-1893	-0-	694	1	2135	2	N	289	181	1	3	8	166
						318	9									
10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	733	1	6485	2	N	539	537	1	1	8	167
						593	9									
11	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	802	1	5127	2	N	475	520	1			122
						523	9									
12	4495 X	2640	-0-	-1855	-0-	863	1	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
						283	9									
01	7812 X	1414	-0-	-6398	-0-	863	1	324	2	N	206	176	1	2	8	62
						227	9									
02	7056 X	2087	-0-	-4969	-0-	780	1	1107	2	N	182	174	1	1	8	69
						200	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

09	20910 X	17122	-0-	-3788	-0-	168	1	16050	2	N	822	538	1	1	8	319
						904	9									
10	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	194	1	20341	2	N	1069	1231	1			157
						1176	9									
11	20310 X	19957	-0-	-353	-0-	207	1	18555	2	N	1086	969	1			274
						1195	9									
12	20832 X	19793	-0-	-1039	-0-	205	1	18375	2	N	1103	1116	1			261
						1213	9									
01	21700 X	19469	-0-	-2231	-0-	201	1	18123	2	N	1041	1109	1			193
						1145	9									
02	19600 X	17985	-0-	-1615	-0-	185	1	16709	2	N	992	912	1	1	8	272
						1091	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

09	4020 X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-					69
10	372 X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-					69
11	300 X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-					69
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

09	6180 X	3083	-0-	-3097	-0-	574	1	2313	2	N	178					212
						196	9									
10	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	684	1	9209	2	N	716	883	1			45
						788	9									
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	665	1	6791	2	N	553	543	1	1	8	54
						608	9									
12	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	556	360	1	2	8	248
						612	9									
01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	759	1	7165	2	N	454	552	1	2	8	148
						499	9									
02	6384 X	4639	-0-	-1745	-0-	691	1	3552	2	N	360	349	1	2	8	157
						396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	350	1	5123	2	N	426	331	1			174
							469	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	345	1	5029	2	N	447	538	1			83
							492	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	392	1	4440	2	N	431	384	1			130
							474	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	377	1	3896	2	N	419	361	1			188
							461	9									
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	373	1	4036	2	N	419	361	1	1	8	189
							461	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	48	8	691
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	21	8	205
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	4	8	541
12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270
*02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8302	2	876	9	N	796	720	1	24	8	322

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

09	10740	X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8			78
10	11098	X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	1	8	99
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1			90
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210
02	10024	X	9122	-0-	-902	-0-	8228	2	894	9	N	813	724	1	10	8	289

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	2289	2	220	9	N	200	162	1			142
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	1903	2	188	9	N	171	185	1			166

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1641	2	198	9	N	180	138	1			208
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1552	2	198	9	N	180	331	1			57
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232
01	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1362	2	171	9	N	155	187	1			184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-	134	1	15550	2	N	660	504	1			477
							726	9									
10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	168	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
							1144	9									
11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-	133	1	13229	2	N	664	810	1			134
							730	9									
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									
01	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180	1	20241	2	N	1074	1315	1			238
							1181	9									
02	21364	X	18576	-0-	-2788	-0-	161	1	17419	2	N	905	902	1			241
							996	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-	309	1	3487	2	N	393	355	1			165
							432	9									
10	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	373	1	4081	2	N	449	521	1			93
							494	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	388	1	3573	2	N	489	292	1			290
							538	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	387	1	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
							493	9									
02	4480	X	3967	-0-	-513	-0-	355	1	3168	2	N	404	355	1	1	8	140
							444	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-	183	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
							290	9									
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-	268	1	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2
							1	4	547	9							
11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	271	1	1276	2	Y	469	466	0	2	8	3
							516	9									
12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	199	1	890	2	Y	408	405	0	1	8	4
							3	4	449	9							
02	1624	X	974	-0-	-650	-0-	174	1	394	2	Y	369	368	0	1	8	4
							406	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1	8	132
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1			133
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1			144
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106
02	2212	N	1793	-0-	-419	-0-	1626	2	167	9	N	152	163	1			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1			391
							872	9									
10	9548	X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1			229
							996	9									
11	9060	X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1			272
							965	9									
12	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
							990	9									
01	9021	X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
							994	9									
02	8148	X	6827	-0-	-1321	-0-	117	1	5839	2	N	792	731	1	3	8	153
							871	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1			453
							1359	9									
10	18817	X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1			266
							1596	9									
11	17670	X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1			146
							1537	9									
12	17825	X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
							1537	9									
01	16802	X	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
							1586	9									
02	15176	X	12549	-0-	-2627	-0-	219	1	10975	2	N	1232	1267	1			195
							1355	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0			5
							523	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9	1	3
							1	4	543	9							
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0			4
							518	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
							573	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
							3	4	565	9							
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	2	Y	448	447	0	1	8	6
							493	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104					191
							114	9									
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1			175
							534	9									
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	567	1	5170	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									
01	6789	X	5400	-0-	-1389	-0-	546	1	4335	2	N	472	673	1	1	8	108
							519	9									
02	6132	X	5420	-0-	-712	-0-	516	1	4429	2	N	432	352	1	1	8	187
							475	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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1			436
							928	9									
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									
11	13140	X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
12	13578	X	11934	-0-	-1644	-0-	1024	1	9405	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									
01	13578	X	10838	-0-	-2740	-0-	1045	1	8346	2	N	1315	1341	1			137
							1447	9									
02	12264	X	10135	-0-	-2129	-0-	921	1	7927	2	N	1170	1078	1			229
							1287	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

09	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	529	1	3220	2	N	561	356	1	3	8	311
							617	9									
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1	8	131
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					131
12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785	1	9761	2	N	856	557	1			430
							942	9									
01	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
							432	9									
*02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	465	361	1	2	8	188
							512	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

09	3450	X	1580	-0-	-1870	-0-	361	1	1039	2	N	164					249
							180	9									
10	3379	X	1132	-0-	-2247	-0-	506	1	526	2	N	91	183	1			157
							100	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					157
12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209
01	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123
02	1484	X	518	-0-	-966	-0-	427	1	91	9	N	83	1	8			205

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	459	1	1157	2	N	295	123	1	2	8	272
							325	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					278
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					278
12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	377	1	32	9	N	29	179	1	3	8	150

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	4	1	1079	2	Y	331	329	0			8
							364	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1109	2	Y	360	355	0	7	1	6
							1	4	396	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1126	2	Y	372	371	0			7
							409	9									
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5	1	736	2	Y	301	300	0	1	8	7
							331	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	Y	300	300	0	1	8	8
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	289	1	3738	2	Y	519	516	0			11
							571	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	342	1	3202	2	Y	428	423	0	8	1	8
							1	4	471	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	294	1	3703	2	Y	524	522	0			10
							576	9									
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							
02	3612	X	2880	-0-	-732	-0-	346	1	2195	2	Y	308	309	0	1	8	10
							339	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0			3
							393	9									
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	421	1	3637	2	Y	440	433	0	8	1	2
							1	4	484	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	2796	2	Y	492	492	0			2
							541	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									
01	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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
09	16255	X	7697	-0-	-8558	-0-	458	1	5016	2	Y	2020	2011	0	4	8	12
							1	4	2222	9							
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	469	1	4614	2	Y	1946	1919	0	36	1	2
							4	4	2141	9			1	8			
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	484	1	4324	2	Y	1468	1468	0	1	8	1
							1	4	1615	9							
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-	7	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
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	178	1	4245	2	Y	484	401	0			316
							532	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4289	2	Y	438	461	0	9	1	284
							482	9									
11	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	184	1	4225	2	Y	382	484	0			182
							420	9									
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									
02	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	170	1	3858	2	Y	375	195	0	233	1	244
							413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	380	1	3111	2	Y	559	556	0			7
							615	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	Y	612	602	0	11	1	6
							1	4	673	9							
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	385	1	3337	2	Y	555	554	0			7
							611	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	9							
02	4032	X	3632	-0-	-400	-0-	332	1	2754	2	Y	496	496	0	1	8	11
							546	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
09	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	522	1	1430	2	Y	498	520	0			331
							548	9									
10	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	608	1	1446	2	Y	503	537	0	10	1	287
							553	9									
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	581	1	1405	2	Y	549	566	0			270
							604	9									
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									
01	3100	N	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	9									
*02	2800	N	3364	-0-	564	1119	580	1	2173	2	Y	555	445	0	1	8	468
							611	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	488	1	4901	2	Y	858	837	0	19	8	5
							944	9									
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	492	1	4818	2	Y	897	884	0	17	1	1
							2	4	987	9							
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	441	1	4633	2	Y	856	855	0	1	8	1
							942	9									
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									
01	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							
02	5908	X	4076	-0-	-1832	-0-	346	1	2918	2	Y	738	736	0	4	8	3
							812	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1511	-0-	-139	-0-	401	1	931	2	N	163	54	1	3	8	250
							179	9									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	755	1	2578	2	N	197	184	1	1	8	262
							217	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	136	1	1	8	126
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									
01	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	9									
02	3220	X	1403	-0-	-1817	-0-	482	1	697	2	N	204	171	1	2	8	256
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480 X	8130	-0-	-1350	-0-	7679	2	451	9	N	410	311	1			261
10	9765 X	8336	-0-	-1429	-0-	7828	2	508	9	N	462	621	1			102
11	9420 X	8000	-0-	-1420	-0-	7406	2	594	9	N	540	411	1			231
12	9734 X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231
01	8401 X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85
02	7588 X	6407	-0-	-1181	-0-	5972	2	435	9	N	395	364	1			116

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	9090 X	7648	-0-	-1442	-0-	7229	2	419	9	N	381	332	1			189
10	8773 X	8335	-0-	-438	-0-	7816	2	519	9	N	472	549	1			112
11	8040 X	7703	-0-	-337	-0-	7141	2	562	9	N	511	538	1			85
12	8308 X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228
01	8339 X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97
02	7532 X	6758	-0-	-774	-0-	6295	2	463	9	N	421	364	1			154

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

09	11670 X	9572	-0-	-2098	-0-	9056	2	516	9	N	469	358	1			351
10	11780 X	10272	-0-	-1508	-0-	9632	2	640	9	N	582	777	1			156
11	11100 X	9242	-0-	-1858	-0-	8580	2	662	9	N	602	641	1			117
12	11191 X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179
01	10261 X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240
02	9268 X	8649	-0-	-619	-0-	8035	2	614	9	N	558	536	1			262

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

09	11790 X	10247	-0-	-1543	-0-	9635	2	612	9	N	556	354	1			389
10	12183 X	10856	-0-	-1327	-0-	10137	2	719	9	N	654	888	1	1	8	154
11	11700 X	10390	-0-	-1310	-0-	9630	2	760	9	N	691	711	1			134
12	12090 X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267
01	10850 X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153
02	9800 X	9215	-0-	-585	-0-	8548	2	667	9	N	606	527	1	5	8	227

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

09	8100 X	7983	-0-	-117	-0-	15	1	6482	2	Y	1351	1344	0	3	8	14
						1486	9									
10	8370 X	8088	-0-	-282	-0-	16	1	6534	2	Y	1395	1374	0	26	1	9
						3	4	1535	9							
11	8100 X	7731	-0-	-369	-0-	15	1	6372	2	Y	1222	1220	0	1	8	10
						1344	9									
12	8370 X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
						1518	9									
01	8277 X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
						8	4	1433	9							
02	7448 X	5523	-0-	-1925	-0-	18	1	4515	2	Y	900	901	0	3	8	10
						990	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 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	136 298	1 9	5671	2	N	271	177	1			159
10	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	166 381	1 9	6651	2	N	346	357	1			148
11	6780	X	2467	-0-	-4313	-0-	66 145	1 9	2256	2	N	132	209	1			71
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	176 404	1 9	7229	2	N	367	180	1			258
01	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	184 399	1 9	5923	2	N	363	531	1	3	8	87
02	6496	X	5128	-0-	-1368	-0-	155 316	1 9	4657	2	N	287	161	1	2	8	211

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	121 295	1 9	5054	2	N	268	178	1			155
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	146 352	1 9	5866	2	N	320	343	1			132
11	5610	X	2290	-0-	-3320	-0-	61 135	1 9	2094	2	N	123	171	1			84
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	167 371	1 9	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-	161 341	1 9	5175	2	N	310	436	1			109
02	5740	X	5349	-0-	-391	-0-	161 336	1 9	4852	2	N	305	181	1			233

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
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	289 356	1 9	5855	2	N	324	166	1			250
10	7130	X	7005	-0-	-125	-0-	321 416	1 9	6268	2	N	378	364	1			264
11	6900	X	2368	-0-	-4532	-0-	147 151	1 9	2070	2	N	137	333	1			68
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291 460	1 9	6955	2	N	418	186	1			300
01	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308 381	1 9	4239	2	N	346	428	1			218
02	6328	X	3874	-0-	-2454	-0-	270 283	1 9	3321	2	N	257	340	1	1	8	134

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6566	-0-	-514	-0-	278 292	1 9	5996	2	N	265	168	1			171
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347 386	1 9	6768	2	N	351	346	1			176
11	6960	X	2666	-0-	-4294	-0-	158 153	1 9	2355	2	N	139	180	1			135
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305
01	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351 365	1 9	5190	2	N	332	407	1			230
02	6776	X	5931	-0-	-845	-0-	407 348	1 9	5176	2	N	316	346	1			200

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 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8269	-0-	-581	-0-	179	1	7587	2	N	457	176	1			360
							503	9									
10	9145	X	7231	-0-	-1914	-0-	160	1	6599	2	N	429	697	1			92
							472	9									
11	8850	X	2444	-0-	-6406	-0-	62	1	2198	2	N	167	119	1			140
							184	9									
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153	1	6240	2	N	305	192	1			253
							336	9									
01	8556	X	6307	-0-	-2249	-0-	174	1	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
							438	9									
02	7728	X	2317	-0-	-5411	-0-	71	1	2107	2	N	126	181	1	2	8	125
							139	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	101	1	13064	2	N	927	547	1			491
							1020	9									
10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	109	1	13037	2	N	1070	1383	1			178
							1177	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	114	1	12278	2	N	1132	886	1			424
							1245	9									
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117	1	12170	2	N	1155	1290	1			289
							1271	9									
01	14043	X	13719	-0-	-324	-0-	118	1	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
							1274	9									
02	12684	X	12192	-0-	-492	-0-	106	1	10982	2	N	1004	905	1			250
							1104	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	59	1	7549	2	N	496	268	1			301
							546	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	75	1	8990	2	N	652	717	1			236
							717	9									
11	8790	X	8276	-0-	-514	-0-	70	1	7492	2	N	649	644	1	1	8	240
							714	9									
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69	1	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
							712	9									
01	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71	1	7344	2	N	671	745	1			166
							738	9									
02	8848	X	7403	-0-	-1445	-0-	65	1	6693	2	N	586	550	1			202
							645	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
09	11460	X	9644	-0-	-1816	-0-	71	1	9017	2	N	505	235	1			326
							556	9									
10	11842	X	11165	-0-	-677	-0-	86	1	10320	2	N	690	873	1	1	8	142
							759	9									
11	11190	X	9636	-0-	-1554	-0-	82	1	8811	2	N	675	584	1			233
							743	9									
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									
01	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									
02	10080	X	8805	-0-	-1275	-0-	78	1	8016	2	N	646	540	1	1	8	212
							711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	112	1	14475	2	N	1064	714	1			436
							1170	9									
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	120	1	14346	2	N	1198	1424	1			210
							1318	9									
11	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	124	1	13313	2	N	1264	1216	1			258
							1390	9									
12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128	1	13249	2	N	1287	1285	1			260
							1416	9									
01	14942	X	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									
02	13496	X	13216	-0-	-280	-0-	115	1	11863	2	N	1125	1088	1			295
							1238	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

09	9630	X	8078	-0-	-1552	-0-	79	1	7644	2	N	323	158	1			447
							355	9									
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	90	1	8601	2	N	505	723	1			229
							556	9									
11	9240	X	8274	-0-	-966	-0-	92	1	7609	2	N	521	505	1			245
							573	9									
12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93	1	7372	2	N	500	550	1			195
							550	9									
01	9238	X	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									
02	8344	X	7485	-0-	-859	-0-	88	1	6855	2	N	493	546	1			147
							542	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

09	9660	X	7821	-0-	-1839	-0-	76	1	7273	2	N	429	172	1			468
							472	9									
10	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	89	1	8438	2	N	515	726	1			257
							567	9									
11	8700	X	7902	-0-	-798	-0-	87	1	7240	2	N	523	686	1			94
							575	9									
12	8711	X	8027	-0-	-684	-0-	93	1	7341	2	N	539	537	1			96
							593	9									
01	9083	X	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									
02	8204	X	6036	-0-	-2168	-0-	71	1	5512	2	N	412	359	1	1	8	163
							453	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

09	10980	X	8964	-0-	-2016	-0-	87	1	8383	2	N	449	182	1			486
							494	9									
10	11222	X	10270	-0-	-952	-0-	99	1	9479	2	N	629	919	1			196
							692	9									
11	10590	X	9264	-0-	-1326	-0-	102	1	8416	2	N	678	712	1			162
							746	9									
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	104	1	8264	2	N	657	550	1			269
							723	9									
01	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	103	1	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
							692	9									
02	9268	X	8585	-0-	-683	-0-	100	1	7815	2	N	609	533	1			241
							670	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57210	X	36765	-0-	-20445	-0-	167	1	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	297
							1536	9									
10	52421	X	46908	-0-	-5513	-0-	192	1	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	174
							1782	9									
11	48090	X	40313	-0-	-7777	-0-	193	1	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	355
							1536	9									
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197	1	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
							1536	9									
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193	1	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
							1357	9									
02	42364	X	32268	-0-	-10096	-0-	171	1	30844	2	N	1139	1087	1	6	8	239
							1253	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	42600	X	32951	-0-	-9649	-0-	150	1	31534	2	N	1152	910	1	1	8	321
							1267	9									
10	44020	X	38006	-0-	-6014	-0-	157	1	36570	2	N	1163	1367	1			117
							1279	9									
11	39540	X	34983	-0-	-4557	-0-	167	1	33455	2	N	1237	1126	1			228
							1361	9									
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175	1	33558	2	N	1325	1270	1			283
							1458	9									
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179	1	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
							1411	9									
02	34328	X	31248	-0-	-3080	-0-	165	1	29799	2	N	1167	1087	1	3	8	167
							1284	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	86	1	8320	2	N	392	182	1			464
							431	9									
10	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	89	1	8446	2	N	482	717	1			229
							530	9									
11	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	92	1	7644	2	N	562	548	1			243
							618	9									
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95	1	7545	2	N	572	549	1			266
							629	9									
01	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	97	1	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
							677	9									
02	8260	X	7634	-0-	-626	-0-	89	1	6956	2	N	535	360	1			369
							589	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1	8	143
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1			146
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1	8	138
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	1662	2	152	9	N	138	150	1			154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	150 640	1 9	7759	2	N	582	360	1			401
10	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	159 734	1 9	8169	2	N	667	929	1			139
11	9480	X	8291	-0-	-1189	-0-	160 690	1 9	7441	2	N	627	643	1			123
12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170 725	1 9	7459	2	N	659	542	1			240
01	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168 733	1 9	7590	2	N	666	735	1			171
02	8176	X	7020	-0-	-1156	-0-	141 569	1 9	6310	2	N	517	608	1	5	8	75

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
09	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	82 438	1 9	4315	2	N	398	318	1			202
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	103 524	1 9	5314	2	N	476	576	1			102
11	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	100 495	1 9	4672	2	N	450	355	1			197
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95 455	1 9	4205	2	N	414	361	1			250
01	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100 512	1 9	4532	2	N	465	548	1			167
02	5376	X	4683	-0-	-693	-0-	91 450	1 9	4142	2	N	409	365	1	1	8	210

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
09	8970	X	7975	-0-	-995	-0-	142 524	1 9	7309	2	N	476	229	1			335
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	155 674	1 9	7904	2	N	613	715	1			233
11	8430	X	7786	-0-	-644	-0-	151 649	1 9	6986	2	N	590	727	1			96
12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157 633	1 9	6871	2	N	575	548	1			123
01	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153 679	1 9	6908	2	N	617	536	1			204
02	7896	X	6323	-0-	-1573	-0-	126 521	1 9	5676	2	N	474	477	1	1	8	200

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 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
09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	245 471	1 9	8478	2	N	428	305	1			223
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	282 603	1 9	8479	2	N	548	550	1			221
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	367 625	1 9	8245	2	N	568	705	1			84
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	437 636	1 9	8814	2	N	578	368	1	1	8	293
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373 645	1 9	8304	2	N	586	656	1			223
*02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	348 587	1 9	7572	2	N	534	523	1			234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870	X	5741	-0-	-4129	-0-	150	1	5228	2	N	330	114	1			361
							363	9									
10	10075	X	9698	-0-	-377	-0-	288	1	8667	2	N	675	907	1	1	8	128
							743	9									
11	9750	X	6951	-0-	-2799	-0-	271	1	6120	2	N	509	341	1			296
							560	9									
12	8866	X	7051	-0-	-1815	-0-	307	1	6203	2	N	492	550	1			238
							541	9									
01	9703	X	7010	-0-	-2693	-0-	277	1	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
							527	9									
02	8764	X	6741	-0-	-2023	-0-	271	1	5940	2	N	482	350	1	1	8	291
							530	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7828	-0-	-242	-0-	209	1	7209	2	N	373	297	1			144
							410	9									
10	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	220	1	6587	2	N	391	371	1			164
							430	9									
11	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	254	1	5697	2	N	369	354	1			179
							406	9									
12	8091	X	6771	-0-	-1320	-0-	298	1	6021	2	N	411	362	1			228
							452	9									
01	8091	X	7218	-0-	-873	-0-	286	1	6394	2	N	489	552	1			165
							538	9									
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	240	1	5220	2	N	362	360	1			167
							398	9									

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
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	632	1	17108	2	N	1183	1032	1	2	8	267
							1301	9									
10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	635	1	13154	2	N	908	902	1	4	8	269
							999	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	612	1	7777	2	N	535	544	1	2	8	258
							589	9									
12	9548	X	6932	-0-	-2616	-0-	502	1	5823	2	N	552	550	1	3	8	257
							607	9									
01	9548	X	6757	-0-	-2791	-0-	553	1	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
							572	9									
02	8624	X	5466	-0-	-3158	-0-	534	1	4382	2	N	500	500	1	6	8	244
							550	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37080	X	28149	-0-	-8931	-0-	80	1	26082	2	N	1806	1630	1			375
							1987	9									
10	38006	X	29919	-0-	-8087	-0-	83	1	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177
							1557	9									
11	34680	X	30201	-0-	-4479	-0-	87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235
							2045	9									
12	34131	X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
							2083	9									
01	32395	X	27793	-0-	-4602	-0-	84	1	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
							1965	9									
02	28196	X	23405	-0-	-4791	-0-	73	1	21536	2	N	1633	1635	1	1	8	229
							1796	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 #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32460	X	24348	-0-	-8112	-0-	70	1	22530	2	N	1589	1432	1			355
							1748	9									
10	33325	X	27851	-0-	-5474	-0-	76	1	26002	2	N	1612	1642	1			325
							1773	9									
11	31380	X	26841	-0-	-4539	-0-	77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308
							1960	9									
12	30814	X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
							2019	9									
01	29078	X	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
							1788	9									
02	25144	X	25114	-0-	-30	-0-	80	1	23389	2	N	1495	1276	1	1	8	395
							1645	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 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
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	431	1	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397
							1112	9									
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	464	1	15041	2	N	1167	1411	1			153
							1284	9									
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184
							1240	9									
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
							1199	9									
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
							1414	9									
*02	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	445	1	10742	2	N	959	909	1	9	8	205
							1055	9									

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
09	8610	X	4379	-0-	-4231	-0-	22	1	4149	2	N	189					235
							208	9									
10	8277	X	6383	-0-	-1894	-0-	33	1	5988	2	N	329	361	1			203
							362	9									
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	45	1	6531	2	N	418	548	1			73
							460	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
							480	9									
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
							486	9									
02	6580	X	6554	-0-	-26	-0-	47	1	6071	2	N	396	320	1			132
							436	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 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
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	62	1	11659	2	N	527	298	1			332
							580	9									
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	60	1	10923	2	N	597	728	1			201
							657	9									
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	49	1	7253	2	N	601	515	1			287
							661	9									
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									
01	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-	50	1	6853	2	N	606	542	1			240
							667	9									
02	11480	X	6060	-0-	-5420	-0-	42	1	5497	2	N	474	533	1			181
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13902	-0-	-948	-0-	69	1	12960	2	N	794	552	1			305
							873	9									
10	15345	X	15122	-0-	-223	-0-	77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8	98
							1154	9									
11	14850	X	13436	-0-	-1414	-0-	83	1	12168	2	N	1077	902	1			273
							1185	9									
12	15345	X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
							1180	9									
01	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	85	1	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
							1269	9									
02	13664	X	11513	-0-	-2151	-0-	80	1	10319	2	N	1013	902	1			392
							1114	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1182	2	155	9	N	141					212

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

09	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94
10	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57
12	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179
01	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82
02	3584	X	3075	-0-	-509	-0-	2854	2	221	9	N	201	160	1			123

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	2	256	9	N	233	184	1			137

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	58	1	10905	2	N	462	248	1			358
							508	9									
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	64	1	11620	2	N	628	892	1	1	8	93
							691	9									
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	70	1	10242	2	N	690	694	1			89
							759	9									
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
							782	9									
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
							848	9									
*02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	66	1	8557	2	N	642	537	1			194
							706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	8733	-0-	-3147	-0-	44	1	8172	2	N	470	178	1			368
							517	9									
10	11718	X	9559	-0-	-2159	-0-	49	1	8800	2	N	645	890	1	1	8	122
							710	9									
11	10830	X	8760	-0-	-2070	-0-	54	1	7959	2	N	679	369	1			432
							747	9									
12	11191	X	6848	-0-	-4343	-0-	44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
							605	9									
01	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	46	1	6265	2	N	589	547	1			153
							648	9									
02	8624	X	5507	-0-	-3117	-0-	38	1	4973	2	N	451	364	1			240
							496	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15561	-0-	-759	-0-	79	1	14697	2	N	714	541	1			289
							785	9									
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	88	1	15869	2	N	927	1078	1			138
							1020	9									
11	16320	X	14914	-0-	-1406	-0-	94	1	13728	2	N	993	914	1	1	8	216
							1092	9									
12	16864	X	14978	-0-	-1886	-0-	99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
							1080	9									
01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102	1	13934	2	N	1047	1121	1			219
							1152	9									
02	15232	X	13439	-0-	-1793	-0-	95	1	12332	2	N	920	872	1	6	8	261
							1012	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1925	2	220	9	N	200	170	1	1	8	152
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2020	2	217	9	N	197	297	1			52
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1927	2	209	9	N	190	192	1			50
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1739	2	197	9	N	179	170	1			122

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
09	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	1	8	7
							616	9									
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	15	1	6
							2	4	905	9							
11	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	1	8	6
							332	9									
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									
01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							
02	4872	X	692	-0-	-4180	-0-	92	1	394	2	Y	187	186	0			10
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	2	8	9
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	28	1	5
							3	4	1684	9							
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	1	8	5
							1	4	1598	9							
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							
*02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	527	1	3478	2	Y	1100	1099	0	4	8	6
							1210	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	2	8	3
							904	9									
10	4402	X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	17	1	-0-
							2	4	1003	9							
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	1	8	-0-
							977	9									
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							
*02	2800	N	3457	-0-	657	657	389	1	2251	2	Y	743	743	0	3	8	2
							817	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0			18
							428	9									
10	11253	X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	9	1	17
							1	4	545	9							
11	10650	X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0			19
							600	9									
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							
*02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	200	1	7985	2	Y	551	550	0	1	8	20
							606	9									

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
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	Y	808	806	0	2	8	3
							889	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	Y	811	799	0	15	1	-0-
							2	4	892	9							
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	Y	791	789	0	1	8	1
							870	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	9							
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	522	1	3290	2	Y	758	757	0	3	8	3
							834	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 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 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
09	18780	X	16313	-0-	-2467	-0-	346 1020	1 9	14947	2	Y	927	766	1			318
10	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	353 1247	1 9	18797	2	Y	1134	1275	1			177
11	18780	X	16925	-0-	-1855	-0-	341 1267	1 9	15317	2	Y	1152	1142	1			187
12	18817	X	15352	-0-	-3465	-0-	356 1265	1 9	13731	2	Y	1150	1153	1	1	8	183
01	20398	X	16227	-0-	-4171	-0-	505 1350	1 9	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
02	18424	X	13124	-0-	-5300	-0-	394 1004	1 9	11726	2	Y	913	869	1	16	8	120

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12510	X	10365	-0-	-2145	-0-	348 1213	1 9	8804	2	Y	1103	901	1			365
10	12927	X	12842	-0-	-85	-0-	358 1355	1 9	11129	2	Y	1232	1410	1			187
11	12210	X	9958	-0-	-2252	-0-	359 1308	1 9	8291	2	Y	1189	1189	1			187
12	12152	X	8766	-0-	-3386	-0-	367 1151	1 9	7248	2	Y	1046	1070	1			163
01	12834	X	9623	-0-	-3211	-0-	485 1280	1 9	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
02	11592	X	7873	-0-	-3719	-0-	465 1157	1 9	6251	2	Y	1052	984	1	17	8	134

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	N	1467	1303	1	1	8	361
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	N	1521	1694	1			188
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	N	1325	1441	1			72
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73
02	6160	X	2982	-0-	-3178	-0-	2331	2	651	9	N	592	456	1	3	8	206

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	N	755	669	1	4	8	135
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	N	749	687	1	2	8	195
11	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	N	674	815	1			54
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214
01	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99
02	3668	X	3258	-0-	-410	-0-	2551	2	707	9	N	643	530	1	3	8	209

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
09	15630	X	12201	-0-	-3429	-0-	356 1475	1 9	10370	2	Y	1341	1094	1	1	8	454
10	16151	X	12394	-0-	-3757	-0-	316 1538	1 9	10540	2	Y	1398	1625	1			227
11	14640	X	11560	-0-	-3080	-0-	331 1599	1 9	9630	2	Y	1454	1440	1			241
12	14415	X	10978	-0-	-3437	-0-	385 1618	1 9	8975	2	Y	1471	1472	1	2	8	238
01	12617	X	11832	-0-	-785	-0-	540 1679	1 9	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
02	11396	X	9653	-0-	-1743	-0-	479 1410	1 9	7764	2	Y	1282	1207	1	22	8	171

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 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
09	20340	X	14574	-0-	-5766	-0-	305	1	12937	2	Y	1211	996	1			408
							1332	9									
10	20150	X	16932	-0-	-3218	-0-	297	1	15207	2	Y	1298	1502	1			204
							1428	9									
11	18150	X	15068	-0-	-3082	-0-	303	1	13317	2	Y	1316	1309	1			211
							1448	9									
12	17794	X	15086	-0-	-2708	-0-	344	1	13157	2	Y	1441	1427	1	1	8	224
							1585	9									
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									
02	15288	X	14258	-0-	-1030	-0-	422	1	12485	2	Y	1228	1159	1	21	8	158
							1351	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3402	2	1180	9	Y	1073	999	0	2	8	171
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	3485	2	1203	9	Y	1094	1078	0	20	1	167
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3441	2	1103	9	Y	1003	1035	0	1	8	134
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126
02	4060	X	3935	-0-	-125	-0-	2990	2	945	9	Y	859	813	0	3	8	169

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	2	Y	664	662	0			8
							730	9									
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	Y	709	698	0	13	1	6
							1	4	780	9							
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	8	1	4839	2	Y	685	684	0			7
							754	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							
02	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	12	1	2584	2	Y	599	598	0	2	8	9
							659	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

09	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	2	8	97
							1147	9									
10	15066	X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	2	8	304
							1187	9									
11	13080	X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1			84
							1152	9									
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									
01	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									
02	12012	X	9383	-0-	-2629	-0-	475	1	7807	2	Y	1001	1007	1			28
							1101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	9562	-0-	-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	1	8	70
							826	9									
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	2	8	261
							1033	9									
11	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1			66
							883	9									
12	12865	X	9463	-0-	-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
							1008	9									
01	15097	X	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									
02	13636	X	6142	-0-	-7494	-0-	371	1	4957	2	Y	740	746	1			19
							814	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
09	16890	X	12767	-0-	-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	2	8	115
							1426	9									
10	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	3	8	403
							1602	9									
11	15900	X	13098	-0-	-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1			109
							1597	9									
12	15841	X	12047	-0-	-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
							1541	9									
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									
02	14112	X	11417	-0-	-2695	-0-	531	1	9378	2	Y	1371	1378	1	1	8	28
							1508	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
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0			9
							294	9									
10	4464	X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	4	1	8
							264	9									
11	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
01	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
02	3360	X	1815	-0-	-1545	-0-	282	1	1249	2	Y	258	258	0	1	8	9
							284	9									

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
09	3000	N	7436	-0-	4436	11737	15	1	5926	2	Y	1359	1355	0	3	8	9
							1495	9									
10	16132	X	4395	-0-	-11737	-0-	13	1	3124	2	Y	1142	1127	0	21	1	3
							2	4	1256	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	1263	1261	0	1	8	4
							1389	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							
02	6888	X	5688	-0-	-1200	-0-	21	1	4554	2	Y	1012	1010	0	4	8	6
							1113	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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	6639	-0-	-8811	-0-	212	1	5393	2	Y	940	876	1	1	8	93
							1034	9									
10	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	769	1	34299	2	Y	3251	2469	1	7	8	868
							3576	9									
11	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	472	1	16597	2	Y	2017	2703	1			182
							2219	9									
12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-	310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
							1625	9									
02	34916	X	4068	-0-	-30848	-0-	283	1	2285	2	Y	1364	1373	1			39
							1500	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	449	1	4920	2	N	1144	1138	0	2	8	9
							1258	9									
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	437	1	5454	2	N	1173	1157	0	22	1	3
							2	4	1290	9							
11	8010	X	5590	-0-	-2420	-0-	333	1	4158	2	N	999	997	0	1	8	4
							1099	9									
12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-	354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
							5	4	933	9							
02	6496	X	6437	-0-	-59	-0-	404	1	4913	2	N	1018	1015	0	4	8	6
							1120	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 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
09	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	81	1	13294	2	Y	830	736	1			235
							913	9									
10	17670	X	16777	-0-	-893	-0-	79	1	15606	2	Y	993	765	1			463
							1092	9									
11	17100	X	13831	-0-	-3269	-0-	82	1	12860	2	Y	808	1129	1			142
							889	9									
12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									
01	16771	X	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									
02	15148	X	14262	-0-	-886	-0-	88	1	13170	2	Y	913	892	1			117
							1004	9									

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
09	21540	X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	17840	2	Y	1006	895	1			287
							1107	9									
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	23173	2	Y	1269	968	1			588
							1396	9									
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	20492	2	Y	1176	1563	1			201
							1294	9									
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									
02	22288	X	18606	-0-	-3682	-0-	117	1	17324	2	Y	1059	1040	1	1	8	138
							1165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600	X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	14762	2	Y	1201	1031	1			324
							1321	9									
10	19220	X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	13562	2	Y	997	825	1			496
							1097	9									
11	18600	X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	13895	2	Y	1026	1353	1			169
							1129	9									
12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									
01	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-	84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
							1113	9									
02	15036	X	13263	-0-	-1773	-0-	81	1	12111	2	Y	974	963	1			127
							1071	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

09	18120	X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	13755	2	Y	879	770	1			253
							967	9									
10	18724	X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	15061	2	Y	940	739	1			454
							1034	9									
11	17280	X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	14508	2	Y	940	1230	1			164
							1034	9									
12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									
01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
							1119	9									
02	13832	X	13196	-0-	-636	-0-	82	1	12178	2	Y	851	848	1			121
							936	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

09	1860	N	490	-0-	-1370	-0-	6	2	484	9	N	440	182	1			301
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1364	1502	1	13	8	150
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	135	2	652	9	N	593	656	1	20	8	67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	2	603	9	N	548	532	1	7	8	156

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

09	1770	X	1002	-0-	-768	-0-	231	1	771	9	Y	701	700	0			4
10	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	317	1	347	2	Y	810	797	0	15	1	2
							2	4	891	9							
11	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	343	1	446	2	Y	838	837	0	1	8	2
							922	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							
02	1596	X	1116	-0-	-480	-0-	313	1	135	2	Y	607	607	0	2	8	5
							668	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
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	854	1	8348	2	Y	1109	1099	0	3	8	264
							1220	9									
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	929	1	8141	2	Y	1082	1115	0	21	1	210
							1190	9									
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	926	1	8027	2	Y	883	899	0	1	8	193
							971	9									
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	9									
02	9716	X	6065	-0-	-3651	-0-	493	1	5112	2	Y	418	520	0	1	8	183
							460	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3168	X	3087	-0-	-81	-0-	609	1	1861	2	Y	561	422	0			413
							617	9									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	666	1	2235	2	Y	490	467	0	9	1	427
							539	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	619	1	1997	2	Y	539	552	0			414
							593	9									
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	9									
*02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	623	1	2257	2	Y	492	509	0	1	8	371
							541	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8827	-0-	-863	-0-	16	1	7035	2	Y	1614	1607	0	4	8	15
							1	4	1775	9							
10	10013	X	8651	-0-	-1362	-0-	18	1	6881	2	Y	1590	1567	0	29	1	9
							3	4	1749	9							
11	9690	X	8705	-0-	-985	-0-	18	1	7017	2	Y	1517	1516	0	1	8	9
							1	4	1669	9							
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	2	Y	1260	1257	0	5	8	10
							1386	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	416	1	2135	2	Y	620	619	0			4
							682	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	Y	751	739	0	14	1	2
							1	4	826	9							
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	2670	2	Y	762	760	0	1	8	3
							838	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							
02	3668	X	3162	-0-	-506	-0-	384	1	2155	2	Y	566	566	0	2	8	6
							623	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
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	717	1	3148	2	Y	1095	1021	0	2	8	399
							1205	9									
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	701	1	2735	2	Y	1049	1101	0	21	1	326
							1154	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	743	1	3579	2	Y	874	741	0	1	8	458
							961	9									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
							1301	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	9									
*02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	740	1	4169	2	Y	1053	994	0	3	8	515
							1158	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
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	14	1	5459	2	Y	1327	1321	0	3	8	10
							1460	9									
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	15	1	5713	2	Y	1362	1342	0	25	1	5
							3	4	1498	9							
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	15	1	5401	2	Y	1247	1245	0	1	8	6
							1372	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
							1371	9									
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	9							
*02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	20	1	7561	2	Y	978	978	0	3	8	7
							1076	9									

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
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	402	1	6215	2	Y	1428	1422	0	3	8	11
							1571	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	361	1	5739	2	Y	1316	1298	0	24	1	5
							2	4	1448	9							
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	276	1	4707	2	Y	1195	1193	0	1	8	6
							1315	9									
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									
01	7378	X	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							
02	6664	X	4916	-0-	-1748	-0-	333	1	3800	2	Y	712	712	0	3	8	7
							783	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
09	4500	X	3334	-0-	-1166	-0-	282	1	2199	2	Y	775	772	0			5
							853	9									
10	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	290	1	2170	2	Y	724	714	0	13	1	2
							1	4	796	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	281	1	3190	2	Y	710	709	0			3
							781	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	4520	2	Y	755	754	0	3	8	4
							831	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
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	7	1	1906	2	Y	642	640	0			4
							706	9									
10	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	8	1	1638	2	Y	653	644	0	12	1	1
							1	4	718	9							
11	3000	X	2202	-0-	-798	-0-	7	1	1545	2	Y	591	590	0			2
							650	9									
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
							746	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	9							
*02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	2	Y	574	573	0	2	8	5
							631	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
09	6300	X	4004	-0-	-2296	-0-	402	1	2733	2	Y	790	787	0			5
							869	9									
10	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	276	1	550	2	Y	613	605	0	11	1	2
							1	4	674	9							
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	Y	735	733	0	1	8	3
							809	9									
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
							943	9									
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	377	1	3083	2	Y	810	809	0	3	8	7
							891	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
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	530	1	10961	2	Y	2529	2521	0	6	8	17
							1	4	2782	9							
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	542	1	10909	2	Y	2338	2306	0	43	1	4
							4	4	2572	9			2	8			
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	546	1	10370	2	Y	2008	2006	0	3	8	3
							1	4	2209	9							
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									
01	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
							12	4	2175	9							
*02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	650	1	7576	2	Y	1301	1302	0	5	8	2
							1431	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60150	X	48916	-0-	-11234	-0-	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1	1	8	596
							3661	9									
10	62155	X	54882	-0-	-7273	-0-	195	1	50965	2	Y	3384	3591	1	1	8	388
							3722	9									
11	60030	X	52564	-0-	-7466	-0-	201	1	48533	2	Y	3482	3531	1			339
							3830	9									
12	59024	X	51315	-0-	-7709	-0-	202	1	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
							3809	9									
01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	212	1	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
							3768	9									
*02	49111	X	49111	-0-	-0-	-0-	183	1	45719	2	Y	2917	2900	1	2	8	227
							3209	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
09	47370	X	40123	-0-	-7247	-0-	108 3709	1 9	36306	2	Y	3372	2980	1	2	8	681
10	48949	X	43474	-0-	-5475	-0-	110 3666	1 9	39698	2	Y	3333	3432	1	1	8	581
11	47370	X	42302	-0-	-5068	-0-	116 3865	1 9	38321	2	Y	3514	3704	1	1	8	390
12	48236	X	42166	-0-	-6070	-0-	120 3879	1 9	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362
01	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	122 3856	1 9	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
*02	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	113 3287	1 9	34565	2	Y	2988	3006	1	4	8	261

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67560	X	52622	-0-	-14938	-0-	192 4099	1 9	48331	2	Y	3726	3251	1	3	8	666
10	69812	X	58829	-0-	-10983	-0-	208 4131	1 9	54490	2	Y	3755	3989	1	2	8	430
11	64320	X	54600	-0-	-9720	-0-	208 4191	1 9	50201	2	Y	3810	3871	1	1	8	368
12	63147	X	55675	-0-	-7472	-0-	218 4321	1 9	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289
01	56110	X	54087	-0-	-2023	-0-	206 3982	1 9	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
02	50680	X	50115	-0-	-565	-0-	185 3660	1 9	46270	2	Y	3327	3294	1	6	8	243

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48360	X	38509	-0-	-9851	-0-	183 3388	1 9	34938	2	Y	3080	2745	1	1	8	631
10	49972	X	44168	-0-	-5804	-0-	196 4025	1 9	39947	2	Y	3659	3841	1			449
11	48240	X	39809	-0-	-8431	-0-	201 3793	1 9	35815	2	Y	3448	3521	1			376
12	47151	X	38697	-0-	-8454	-0-	207 3914	1 9	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
01	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	208 3862	1 9	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
*02	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	192 3285	1 9	34057	2	Y	2986	2984	1	2	8	323

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63480	X	49551	-0-	-13929	-0-	136 3621	1 9	45794	2	Y	3292	2903	1			665
10	65596	X	57547	-0-	-8049	-0-	150 3530	1 9	53867	2	Y	3209	3310	1	1	8	563
11	60930	X	54328	-0-	-6602	-0-	153 3738	1 9	50437	2	Y	3398	3578	1	1	8	382
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158 3729	1 9	49974	2	Y	3390	3416	1			356
01	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152 3381	1 9	48317	2	Y	3074	3170	1			260
02	48328	X	42929	-0-	-5399	-0-	130 2927	1 9	39872	2	Y	2661	2677	1	2	8	242

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
09	60330	X	49896	-0-	-10434	-0-	183	1	46015	2	Y	3362	2948	1	1	8	600
							3698	9									
10	62341	X	56550	-0-	-5791	-0-	200	1	52469	2	Y	3528	3727	1	1	8	400
							3881	9									
11	60330	X	52795	-0-	-7535	-0-	200	1	48519	2	Y	3705	3748	1			357
							4076	9									
12	60667	X	51902	-0-	-8765	-0-	204	1	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
							3989	9									
01	52638	X	49977	-0-	-2661	-0-	191	1	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
							3631	9									
02	47544	X	44375	-0-	-3169	-0-	163	1	40770	2	Y	3129	3091	1	4	8	235
							3442	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55290	X	45387	-0-	-9903	-0-	165	1	41475	2	Y	3406	2976	1	1	8	613
							3747	9									
10	57133	X	45519	-0-	-11614	-0-	159	1	41834	2	Y	3205	3441	1			377
							3526	9									
11	55290	X	47614	-0-	-7676	-0-	179	1	43494	2	Y	3583	3609	1			351
							3941	9									
12	54901	X	48836	-0-	-6065	-0-	190	1	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
							4073	9									
01	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	205	1	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
							4058	9									
*02	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	204	1	50668	2	Y	3075	3062	1	3	8	239
							3383	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
09	45120	X	36965	-0-	-8155	-0-	174	1	33434	2	Y	3052	2718	1			636
							3357	9									
10	46624	X	41664	-0-	-4960	-0-	182	1	37404	2	Y	3707	3878	1			465
							4078	9									
11	45120	X	38206	-0-	-6914	-0-	191	1	34209	2	Y	3460	3537	1			388
							3806	9									
12	44795	X	37202	-0-	-7593	-0-	198	1	33217	2	Y	3443	3407	1			424
							3787	9									
01	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	197	1	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
							3782	9									
*02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	173	1	30956	2	Y	3016	3004	1	3	8	337
							3318	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
09	27870	X	21198	-0-	-6672	-0-	81	1	19016	2	Y	1910	1766	1			290
							2101	9									
10	28799	X	26476	-0-	-2323	-0-	103	1	24858	2	Y	1377	1348	1			319
							1515	9									
11	26730	X	23693	-0-	-3037	-0-	97	1	21514	2	Y	1893	1985	1			227
							2082	9									
12	26567	X	23156	-0-	-3411	-0-	96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
							2217	9									
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	98	1	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
							2182	9									
*02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	95	1	18612	2	Y	1571	1557	1	3	8	149
							1728	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
09	49530	X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1			661
							3524	9									
10	51181	X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1	8	559
							3434	9									
11	49530	X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1			384
							3652	9									
12	50344	X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
							3675	9									
01	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
							3549	9									
*02	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	121	1	37138	2	Y	2898	2903	1	4	8	272
							3188	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

09	27360	X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1	8	287
							2112	9									
10	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1	8	416
							2130	9									
11	27360	X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1			239
							2202	9									
12	28272	X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
							2130	9									
01	25637	X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
							2039	9									
02	23156	X	19196	-0-	-3960	-0-	89	1	17487	2	Y	1473	1461	1	3	8	134
							1620	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

09	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1			253
							1859	9									
10	24831	X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1	8	374
							1924	9									
11	24030	X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1			229
							2113	9									
12	24490	X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
							2028	9									
01	24490	X	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
							2023	9									
02	21140	X	19051	-0-	-2089	-0-	87	1	17193	2	Y	1610	1584	1	4	8	149
							1771	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

09	27180	X	23557	-0-	-3623	-0-	91	1	21323	2	Y	1948	1811	1			281
							2143	9									
10	28086	X	26513	-0-	-1573	-0-	100	1	24279	2	Y	1940	1812	1	1	8	408
							2134	9									
11	27180	X	24251	-0-	-2929	-0-	99	1	21960	2	Y	1993	2172	1			229
							2192	9									
12	28086	X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
							2169	9									
01	24025	X	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
							2088	9									
02	21700	X	20292	-0-	-1408	-0-	93	1	18409	2	Y	1627	1604	1	4	8	137
							1790	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
09	30570	X	24512	-0-	-6058	-0-	103	1	22137	2	Y	2065	1879	1	1	8	329
							2272	9									
10	31589	X	25559	-0-	-6030	-0-	102	1	23122	2	Y	2123	1969	1			483
							2335	9									
11	30060	X	25043	-0-	-5017	-0-	113	1	22480	2	Y	2227	2428	1			282
							2450	9									
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									
01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127	1	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
							2672	9									
*02	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	107	1	20136	2	Y	1999	1911	1	1	8	240
							2199	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
09	17100	X	15020	-0-	-2080	-0-	167	1	13658	2	Y	1086	866	1	1	8	329
							1195	9									
10	17670	X	17587	-0-	-83	-0-	191	1	15970	2	Y	1296	1347	1			278
							1426	9									
11	17100	X	15581	-0-	-1519	-0-	188	1	14031	2	Y	1238	1204	1			312
							1362	9									
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229	1	18208	2	Y	1509	1556	1			236
							1660	9									
*02	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	200	1	14829	2	Y	1123	1062	1			297
							1235	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
09	32610	X	26480	-0-	-6130	-0-	191	1	24143	2	Y	1951	1728	1	2	8	363
							2146	9									
10	33697	X	29476	-0-	-4221	-0-	206	1	26910	2	Y	2145	2009	1	1	8	498
							2360	9									
11	32610	X	27948	-0-	-4662	-0-	208	1	25445	2	Y	2086	2266	1	1	8	317
							2295	9									
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214	1	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286
							2280	9									
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403	1	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
							2181	9									
*02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	381	1	21532	2	Y	1896	1839	1	4	8	205
							2086	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
09	18450	X	16223	-0-	-2227	-0-	181	1	14776	2	Y	1151	922	1	1	8	346
							1266	9									
10	19065	X	18206	-0-	-859	-0-	198	1	16542	2	Y	1333	1395	1	1	8	283
							1466	9									
11	18390	X	16715	-0-	-1675	-0-	202	1	15047	2	Y	1333	1288	1			328
							1466	9									
12	18538	X	15754	-0-	-2784	-0-	206	1	14144	2	Y	1276	1308	1			296
							1404	9									
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	188	1	15013	2	Y	1368	1449	1			215
							1505	9									
*02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	174	1	13059	2	Y	1158	1077	1			296
							1274	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
09	18720	X	14957	-0-	-3763	-0-	100	1	13656	2	Y	1092	933	1			295
							1201	9									
10	19158	X	16922	-0-	-2236	-0-	113	1	15423	2	Y	1260	1193	1	1	8	361
							1386	9									
11	17940	X	15170	-0-	-2770	-0-	110	1	13682	2	Y	1253	1328	1			286
							1378	9									
12	16988	X	16242	-0-	-746	-0-	120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
							1453	9									
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
							1663	9									
*02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	118	1	14498	2	Y	1164	1297	1	4	8	90
							1280	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
09	27720	X	23140	-0-	-4580	-0-	158	1	21358	2	Y	1476	1265	1	2	8	394
							1624	9									
10	28644	X	26393	-0-	-2251	-0-	180	1	24317	2	Y	1724	1628	1	1	8	489
							1896	9									
11	27000	X	23925	-0-	-3075	-0-	177	1	21828	2	Y	1745	1841	1	1	8	392
							1920	9									
12	25947	X	24033	-0-	-1914	-0-	181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
							1928	9									
01	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
							1912	9									
02	22120	X	21544	-0-	-576	-0-	160	1	19661	2	Y	1566	1709	1	7	8	107
							1723	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
09	35880	X	29648	-0-	-6232	-0-	125	1	26828	2	Y	2450	2231	1	1	8	390
							2695	9									
10	37076	X	34074	-0-	-3002	-0-	137	1	31011	2	Y	2660	2452	1			598
							2926	9									
11	35880	X	29676	-0-	-6204	-0-	134	1	26752	2	Y	2536	2810	1			324
							2790	9									
12	35433	X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
							2917	9									
01	31093	X	29144	-0-	-1949	-0-	137	1	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
							2773	9									
02	28084	X	24444	-0-	-3640	-0-	118	1	22006	2	Y	2109	2016	1	3	8	246
							2320	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
09	35580	X	30785	-0-	-4795	-0-	128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	1	8	419
							2926	9									
10	36766	X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	3	8	651
							3220	9									
11	35580	X	31920	-0-	-3660	-0-	143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	1	8	360
							3183	9									
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									
01	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139	1	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
							3106	9									
*02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	138	1	25787	2	Y	2593	2462	1	5	8	294
							2852	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
09	26460	X	19333	-0-	-7127	-0-	133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	1	8	359
							2101	9									
10	26691	X	20610	-0-	-6081	-0-	138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	1	8	478
							2233	9									
11	24930	X	19615	-0-	-5315	-0-	140	1	17354	2	Y	1928	2105	1			301
							2121	9									
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
							2296	9									
*02	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	331	1	18908	2	Y	2029	1966	1	6	8	223
							2232	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	9	1	2328	2	Y	813	810	0	2	8	10
							894	9									
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	9	1	2163	2	Y	807	795	0	15	1	7
							2	4	888	9							
11	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	9	1	1933	2	Y	759	758	0	1	8	7
							835	9									
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
							5	4	832	9							
*02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	568	568	0	2	8	8
							625	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

09	13950	X	6366	-0-	-7584	-0-	161	1	5754	2	Y	410	526	1	1	8	88
							451	9									
10	10044	X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6049	2	Y	450	361	1			177
							495	9									
11	7380	X	6325	-0-	-1055	-0-	158	1	5592	2	Y	523	628	1			72
							575	9									
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									
*02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	173	1	5267	2	Y	463	281	1	1	8	238
							509	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

09	2310	X	1396	-0-	-914	-0-	32	1	1158	2	Y	187	156	1			97
							206	9									
10	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	33	1	1184	2	Y	159	181	1			75
							175	9									
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					75
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	25 94	1 9	883	2	Y	85	30	1			121
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					121
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	60	1			61
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
09	17190	X	7859	-0-	-9331	-0-	202 407	1 9	7250	2	Y	370	348	1			91
10	13702	X	8973	-0-	-4729	-0-	231 494	1 9	8248	2	Y	449	334	1			206
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	262 642	1 9	9226	2	Y	584	709	1			81
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253 604	1 9	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245 689	1 9	8030	2	Y	626	762	1			68
*02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	219 521	1 9	6654	2	Y	474	276	1	1	8	265

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
09	4290	X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1			144
10	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1			156
11	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1			150
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189
02	3080	X	1229	-0-	-1851	-0-	985	2	244	9	N	222	316	1			95

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
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1			134
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1			115
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1			89
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238
01	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164
02	4872	X	4542	-0-	-330	-0-	4132	2	410	9	N	373	307	1			230

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
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2300	2	343	9	N	312	398	1			92
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2963	2	537	9	N	488	425	1			155
11	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	2792	2	463	9	N	421	407	1	1	8	168
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192
01	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139
02	3164	X	2825	-0-	-339	-0-	2382	2	443	9	N	403	323	1			219

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
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3582	2	492	9	N	447	508	1			39
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3536	2	565	9	N	514	347	1			206
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2649	2	455	9	N	414	563	1			57
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122
*02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2514	2	408	9	N	371	456	1			37

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
09	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	3	1	50	2	Y	240	239	0			4
							264	9									
10	1488	N	640	-0-	-848	-0-	5	1	99	2	Y	486	477	0	9	1	4
							1	4	535	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	491	490	0			5
							540	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									
01	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							
*02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	470	469	0	1	8	6
							517	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	608	1	13935	2	Y	2186	2179	0	4	8	24
							1	4	2405	9							
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	628	1	13993	2	Y	2097	2067	0	39	1	13
							4	4	2307	9			2	8			
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	634	1	13329	2	Y	1816	1814	0	1	8	14
							1	4	1998	9							
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									
01	15841	X	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							
02	14308	X	10977	-0-	-3331	-0-	771	1	8856	2	Y	1227	1229	0	5	8	14
							1350	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

09	9240	X	1783	-0-	-7457	-0-	389	1	968	2	Y	387	386	0			4
							426	9									
10	7006	X	1880	-0-	-5126	-0-	400	1	1068	2	Y	374	368	0	7	1	3
							1	4	411	9							
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	454	1	1365	2	Y	368	368	0			3
							405	9									
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									
01	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							
02	2072	N	1546	-0-	-526	-0-	324	1	762	2	Y	418	417	0	1	8	4
							460	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

09	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									
10	9889	X	5781	-0-	-4108	-0-	365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							
11	9570	X	6394	-0-	-3176	-0-	372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									
01	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	9							
*02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	551	1	5466	2	Y	875	873	0	3	8	5
							963	9									

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
09	8580	X	5814	-0-	-2766	-0-	397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									
10	8866	X	5993	-0-	-2873	-0-	387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							
11	8580	X	5944	-0-	-2636	-0-	391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	385	1	3661	2	Y	1201	1199	0	5	8	7
							1321	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

09	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2121	2	672	9	N	611	596	1			124
10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	1567	2	884	9	N	804	718	1			210
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	2538	2	474	9	N	431	569	1			72
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130
01	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139
02	2800	X	1433	-0-	-1367	-0-	833	2	600	9	N	545	485	1			199

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

09	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	4856	2	550	9	N	500	509	1			169
10	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	4446	2	449	9	N	408	522	1			55
11	5730	X	4570	-0-	-1160	-0-	4176	2	394	9	N	358	357	1			56
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157
01	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124
02	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	3701	2	457	9	N	415	375	1			164

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	1750	2	372	9	N	338	319	1			80
10	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	1855	2	353	9	N	321	313	1			88
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1879	2	354	9	N	322	300	1			110
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	1629	2	297	9	N	270	162	1			208

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

09	28800	X	23265	-0-	-5535	-0-	277	1	21221	2	Y	1605	1599	0	4	8	12
							1	4	1766	9							
10	29760	X	24290	-0-	-5470	-0-	316	1	22172	2	Y	1635	1611	0	30	1	6
							3	4	1799	9							
11	28800	X	22291	-0-	-6509	-0-	301	1	20292	2	Y	1543	1541	0	1	8	7
							1	4	1697	9							
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	9							
02	19460	X	14966	-0-	-4494	-0-	362	1	13786	2	Y	744	745	0	3	8	6
							818	9									

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
09	9330	X	7800	-0-	-1530	-0-	665	1	6059	2	Y	978	933	0	2	8	431
							1076	9									
10	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	693	1	6124	2	Y	920	1032	0	19	1	300
							1012	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	772	1	6849	2	Y	948	970	0	1	8	277
							1043	9									
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									
02	8092	X	3056	-0-	-5036	-0-	326	1	2326	2	Y	367	620	0	2	8	146
							404	9									

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
09	4470	X	3998	-0-	-472	-0-	88	1	3048	2	Y	784	781	0			5
							862	9									
10	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	173	1	2734	2	Y	444	439	0	8	1	2
							1	4	488	9							
11	4470	X	1586	-0-	-2884	-0-	68	1	1025	2	Y	448	447	0			3
							493	9									
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									
01	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							
02	3724	X	1409	-0-	-2315	-0-	59	1	799	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	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
09	11100	X	5223	-0-	-5877	-0-	415	1	3520	2	Y	1171	1163	0	3	8	12
							1288	9									
10	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	402	1	3980	2	Y	1088	1072	0	20	1	8
							2	4	1197	9							
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	432	1	4410	2	Y	1071	1070	0	1	8	8
							1178	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	441	1	4319	2	Y	685	685	0	3	8	8
							754	9									

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
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	117	1	10268	2	Y	1692	1685	0	4	8	13
							1	4	1861	9							
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	119	1	9284	2	Y	1564	1542	0	29	1	6
							3	4	1720	9							
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	120	1	9065	2	Y	1729	1727	0	1	8	7
							1	4	1902	9							
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									
01	12648	X	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	9							
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
09	10980	X	10066	-0-	-914	-0-	490	1	8497	2	Y	981	978	0	2	8	10
							1079	9									
10	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	427	1	8381	2	Y	963	950	0	18	1	5
							2	4	1059	9							
11	10980	X	9257	-0-	-1723	-0-	403	1	7844	2	Y	918	915	0	1	8	7
							1010	9									
12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									
01	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	9							
02	9408	X	6344	-0-	-3064	-0-	381	1	5306	2	Y	597	598	0	2	8	7
							657	9									

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
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	693	1	15067	2	Y	1070	1066	0	2	8	5
							1177	9									
10	16120	X	16049	-0-	-71	-0-	666	1	14556	2	Y	751	742	0	14	1	-0-
							1	4	826	9							
11	15600	X	13218	-0-	-2382	-0-	543	1	11773	2	Y	820	819	0	1	8	-0-
							902	9									
12	16120	X	14239	-0-	-1881	-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
							1057	9									
01	18228	X	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	9							
02	15820	X	8638	-0-	-7182	-0-	520	1	7447	2	Y	610	610	0	2	8	1
							671	9									

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
09	31110	X	27240	-0-	-3870	-0-	75	1	24813	2	Y	2138	1895	1			373
							2352	9									
10	32147	X	31079	-0-	-1068	-0-	79	1	28402	2	Y	2362	2287	1	1	8	447
							2598	9									
11	31110	X	29739	-0-	-1371	-0-	82	1	27021	2	Y	2396	2474	1			369
							2636	9									
12	32147	X	29453	-0-	-2694	-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
							2552	9									
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	9									
02	25788	X	25207	-0-	-581	-0-	76	1	22927	2	Y	2004	1942	1	3	8	215
							2204	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
09	36510	X	26708	-0-	-9802	-0-	74	1	24370	2	Y	2058	1824	1			348
							2264	9									
10	37727	X	30725	-0-	-7002	-0-	78	1	28171	2	Y	2251	2183	1			416
							2476	9									
11	35400	X	28856	-0-	-6544	-0-	79	1	26207	2	Y	2336	2404	1			348
							2570	9									
12	33976	X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
							2479	9									
01	28644	X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
							2466	9									
02	25872	X	24078	-0-	-1794	-0-	73	1	22004	2	Y	1819	1771	1	1	8	188
							2001	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
09	34380	X	25294	-0-	-9086	-0-	69	1	22975	2	Y	2045	1811	1			353
							2250	9									
10	35340	X	29111	-0-	-6229	-0-	73	1	26575	2	Y	2239	2171	1			421
							2463	9									
11	32880	X	28133	-0-	-4747	-0-	77	1	25531	2	Y	2295	2367	1			349
							2525	9									
12	31124	X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
							2559	9									
01	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
							2399	9									
02	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	70	1	21126	2	Y	1854	1801	1	2	8	196
							2039	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
09	32550	X	28150	-0-	-4400	-0-	77	1	25521	2	Y	2320	2054	1	1	8	403
							2552	9									
10	33635	X	32736	-0-	-899	-0-	83	1	29991	2	Y	2420	2362	1	1	8	460
							2662	9									
11	32220	X	31292	-0-	-928	-0-	86	1	28237	2	Y	2699	2751	1			408
							2969	9									
12	33294	X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
							3097	9									
01	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
							2911	9									
*02	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	84	1	25464	2	Y	2328	2256	1	3	8	246
							2561	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
09	28890	X	24346	-0-	-4544	-0-	66	1	21936	2	Y	2131	1885	1			368
							2344	9									
10	29853	X	27442	-0-	-2411	-0-	69	1	24847	2	Y	2296	2231	1			433
							2526	9									
11	28890	X	26110	-0-	-2780	-0-	71	1	23503	2	Y	2305	2385	1			353
							2536	9									
12	29388	X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
							2488	9									
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
							2419	9									
02	22484	X	21760	-0-	-724	-0-	65	1	19539	2	Y	1960	1896	1	2	8	209
							2156	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
09	33420	X	29328	-0-	-4092	-0-	209	1	26538	2	Y	2346	2078	1	2	8	440
							2581	9									
10	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	251	1	32755	2	Y	2562	2401	1	1	8	600
							2818	9									
11	33420	X	31611	-0-	-1809	-0-	233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8	389
							2776	9									
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									
01	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	9									
02	27720	X	25114	-0-	-2606	-0-	401	1	22611	2	Y	1911	1870	1	4	8	211
							2102	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
09	15240	X	10854	-0-	-4386	-0-	160	1	9892	2	Y	729	726	0			3
							802	9									
10	15748	X	13510	-0-	-2238	-0-	192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-
							1	4	875	9							
11	15240	X	12966	-0-	-2274	-0-	180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-
							834	9									
12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									
01	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
09	13800	X	10968	-0-	-2832	-0-	501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4
							1372	9									
10	15159	X	12739	-0-	-2420	-0-	643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-
							2	4	1448	9							
11	14670	X	13490	-0-	-1180	-0-	628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1
							1634	9									
12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									
01	13702	X	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	9							
02	12600	X	8351	-0-	-4249	-0-	554	1	6858	2	Y	854	855	0	3	8	4
							939	9									

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
09	22860	X	5703	-0-	-17157	-0-	329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7
							1315	9									
10	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2
							4	4	2361	9			2	8			
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1
							1	4	1795	9							
12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									
01	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							
*02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	4498	2	Y	1645	1644	0	6	8	2
							1810	9									

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
09	8550	X	3499	-0-	-5051	-0-	418	1	2396	2	Y	623	618	0			5
							685	9									
10	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	397	1	2375	2	Y	654	644	0	12	1	3
							1	4	719	9							
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	482	1	3691	2	Y	715	714	0	1	8	3
							787	9									
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	9							
02	4620	X	3198	-0-	-1422	-0-	360	1	2044	2	Y	722	722	0	3	8	3
							794	9									

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
09	8130	X	6032	-0-	-2098	-0-	101	1	5174	2	Y	688	685	0			8
							757	9									
10	8401	X	5810	-0-	-2591	-0-	115	1	4956	2	Y	671	662	0	12	1	5
							1	4	738	9							
11	7770	X	5988	-0-	-1782	-0-	112	1	5193	2	Y	621	620	0			6
							683	9									
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									
01	6727	X	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

09	11670	X	10710	-0-	-960	-0-	148	1	9434	2	Y	1025	1021	0	2	8	4
							1128	9									
10	12059	X	8292	-0-	-3767	-0-	144	1	7182	2	Y	876	864	0	16	1	-0-
							2	4	964	9							
11	11670	X	8762	-0-	-2908	-0-	132	1	7676	2	Y	867	865	0	1	8	1
							954	9									
12	12059	X	8893	-0-	-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
							1009	9									
01	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	9							
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

09	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	242	1	5753	2	Y	459	420	0			316
							505	9									
10	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	247	1	5656	2	Y	424	544	0	10	1	186
							466	9									
11	7020	X	6156	-0-	-864	-0-	236	1	5421	2	Y	454	364	0			276
							499	9									
12	7006	X	6311	-0-	-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
							501	9									
01	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	9									
02	6076	X	5726	-0-	-350	-0-	222	1	5051	2	Y	412	167	0	311	1	181
							453	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

09	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	1954	2	839	9	N	763	890	1			64
10	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	1948	2	882	9	N	802	710	1			156
11	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	1942	2	835	9	N	759	864	1			51
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161
01	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1835	2	810	9	N	736	714	1			174

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
09	13620	X	6743	-0-	-6877	-0-	175	1	6203	2	Y	332	331	0			7
							365	9									
10	14074	X	8038	-0-	-6036	-0-	215	1	7441	2	Y	346	341	0	6	1	6
							1	4	381	9							
11	13620	X	5484	-0-	-8136	-0-	180	1	5058	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
01	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							
*02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	214	1	6771	2	Y	330	330	0	1	8	6
							363	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
09	9570	X	9295	-0-	-275	-0-	239	1	8225	2	Y	755	752	0			7
							831	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	248	1	8302	2	Y	711	701	0	13	1	4
							1	4	782	9							
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	254	1	7777	2	Y	738	736	0	1	8	5
							812	9									
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							
*02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	257	1	7820	2	Y	654	652	0	2	8	5
							719	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
09	11490	X	10957	-0-	-533	-0-	198	1	9010	2	Y	1589	1583	0	4	8	11
							1	4	1748	9							
10	11873	X	10978	-0-	-895	-0-	193	1	9020	2	Y	1602	1578	0	30	1	5
							3	4	1762	9							
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	200	1	9609	2	Y	1669	1666	0	1	8	7
							1	4	1836	9							
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									
01	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							
02	10864	X	7519	-0-	-3345	-0-	216	1	6336	2	Y	879	881	0	3	8	6
							967	9									

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
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-
02	14B2	EXT	-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
09	6600	X	4775	-0-	-1825	-0-	381	1	3776	2	Y	562	560	0			9
							618	9									
10	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	429	1	4666	2	Y	747	735	0	14	1	7
							1	4	822	9							
11	6600	X	6189	-0-	-411	-0-	408	1	4974	2	Y	734	733	0	1	8	7
							807	9									
12	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
							820	9									
01	5952	X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
							4	4	691	9							
02	5768	X	3857	-0-	-1911	-0-	364	1	2951	2	Y	493	493	0	1	8	8
							542	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
09	8220	X	7306	-0-	-914	-0-	495	1	6042	2	Y	699	696	0			5
							769	9									
10	8494	X	7178	-0-	-1316	-0-	497	1	5853	2	Y	752	741	0	14	1	2
							1	4	827	9							
11	8100	X	6660	-0-	-1440	-0-	452	1	5339	2	Y	790	788	0	1	8	3
							869	9									
12	8339	X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
							905	9									
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
							5	4	827	9							
*02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5382	2	Y	703	701	0	3	8	6
							773	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
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	416	1	7390	2	Y	1925	1916	0	4	8	8
							1	4	2118	9							
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	404	1	6584	2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
							2	4	1412	9							
11	9390	X	8181	-0-	-1209	-0-	377	1	6472	2	Y	1211	1209	0	1	8	1
							1332	9									
12	9920	X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
							1260	9									
01	9300	X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
							6	4	1034	9							
02	8400	X	3664	-0-	-4736	-0-	250	1	2764	2	Y	591	591	0	2	8	-0-
							650	9									

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
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	13	1	7878	2	Y	1230	1225	0	3	8	3
							1353	9									
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	14	1	7895	2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
							2	4	1343	9							
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	14	1	7216	2	Y	1092	1090	0	1	8	1
							1201	9									
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	9							
*02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	19	1	6661	2	Y	934	932	0	3	8	4
							1027	9									

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
09	10770	X	9609	-0-	-1161	-0-	520	1	8169	2	Y	836	833	0	2	8	2
							920	9									
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	549	1	8451	2	Y	863	849	0	16	1	-0-
							2	4	949	9							
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	527	1	7808	2	Y	817	816	0	1	8	-0-
							899	9									
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									
01	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							
02	8988	X	7285	-0-	-1703	-0-	433	1	6107	2	Y	677	676	0	3	8	1
							745	9									

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
09	17340	X	14103	-0-	-3237	-0-	347	1	12005	2	Y	1591	1584	0	4	8	10
							1	4	1750	9							
10	17918	X	13851	-0-	-4067	-0-	380	1	11759	2	Y	1554	1531	0	29	1	4
							3	4	1709	9							
11	16830	X	12270	-0-	-4560	-0-	355	1	10411	2	Y	1366	1364	0	2	8	4
							1	4	1503	9							
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									
01	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
							8	4	1509	9							
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	479	1	8511	2	Y	1294	1291	0	5	8	6
							1423	9									

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
09	21000	X	20299	-0-	-701	-0-	393	1	17146	2	Y	2508	2497	0	6	8	13
							1	4	2759	9							
10	21700	X	19958	-0-	-1742	-0-	395	1	16960	2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
							4	4	2599	9			2	8			
11	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	381	1	15537	2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
							1	4	2342	9							
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
							14	4	2476	9							
*02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	531	1	13471	2	Y	1832	1830	0	7	8	2
							2015	9									

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
09	8160	X	5654	-0-	-2506	-0-	108	1	4742	2	Y	731	728	0			6
							804	9									
10	8432	X	5645	-0-	-2787	-0-	101	1	4772	2	Y	701	691	0	13	1	3
							1	4	771	9							
11	8160	X	6268	-0-	-1892	-0-	104	1	5427	2	Y	670	669	0			4
							737	9									
12	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
							788	9									
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
							4	4	689	9							
02	4592	X	3452	-0-	-1140	-0-	154	1	2849	2	Y	408	408	0	1	8	4
							449	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
09	22920 X	18176	-0-	-4744	-0-	181	1	16730	2	Y	1150	844	1			401
						1265	9									
10	22909 X	19931	-0-	-2978	-0-	207	1	18409	2	Y	1195	1237	1	1	8	358
						1315	9									
11	20460 X	16255	-0-	-4205	-0-	206	1	14863	2	Y	1078	1128	1			308
						1186	9									
12	18786 X	17381	-0-	-1405	-0-	216	1	15863	2	Y	1184	1095	1			397
						1302	9									
01	19933 X	16989	-0-	-2944	-0-	218	1	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277
						1245	9									
02	18004 X	13325	-0-	-4679	-0-	160	1	12180	2	Y	895	928	1	3	8	241
						985	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

09	14670 X	11584	-0-	-3086	-0-	71	1	10916	2	Y	543	502	1			169
						597	9									
10	14415 X	11687	-0-	-2728	-0-	69	1	10978	2	Y	582	472	1			279
						640	9									
11	15030 X	11071	-0-	-3959	-0-	77	1	10323	2	Y	610	730	1			159
						671	9									
12	15531 X	9947	-0-	-5584	-0-	71	1	9274	2	Y	547	533	1			173
						602	9									
01	11222 X	8823	-0-	-2399	-0-	65	1	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89
						597	9									
02	10136 X	7474	-0-	-2662	-0-	58	1	6917	2	Y	454	393	1	1	8	149
						499	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

09	24270 X	20172	-0-	-4098	-0-	122	1	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
						1206	9									
10	24924 X	22312	-0-	-2612	-0-	131	1	20865	2	Y	1196	959	1	1	8	560
						1316	9									
11	24270 X	19145	-0-	-5125	-0-	133	1	17730	2	Y	1165	1423	1			302
						1282	9									
12	25079 X	20834	-0-	-4245	-0-	148	1	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
						1298	9									
01	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	163	1	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184
						1305	9									
*02	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	147	1	17413	2	Y	976	845	1	2	8	313
						1074	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

09	28680 X	25898	-0-	-2782	-0-	157	1	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
						1396	9									
10	29636 X	29258	-0-	-378	-0-	172	1	27479	2	Y	1461	1143	1	2	8	651
						1607	9									
11	28290 X	25741	-0-	-2549	-0-	180	1	23979	2	Y	1438	1736	1	1	8	352
						1582	9									
12	26753 X	24063	-0-	-2690	-0-	171	1	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
						1432	9									
01	25978 X	23261	-0-	-2717	-0-	175	1	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189
						1442	9									
02	23464 X	20255	-0-	-3209	-0-	159	1	18868	2	Y	1116	962	1	4	8	339
						1228	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
09	31440	X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	2	8	518
							1472	9									
10	32488	X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	2	8	414
							1514	9									
11	31440	X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	1	8	235
							1529	9									
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204	1	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
							1560	9									
01	25358	X	23408	-0-	-1950	-0-	202	1	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
							1458	9									
02	22904	X	20514	-0-	-2390	-0-	184	1	19084	2	Y	1133	1117	1	4	8	185
							1246	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 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
09	27690	X	25156	-0-	-2534	-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	1	8	507
							1436	9									
10	28613	X	27106	-0-	-1507	-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1			405
							1464	9									
11	27690	X	25214	-0-	-2476	-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1			231
							1473	9									
12	28613	X	24928	-0-	-3685	-0-	204	1	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
							1487	9									
01	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203	1	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
							1456	9									
02	24472	X	20375	-0-	-4097	-0-	184	1	19000	2	Y	1083	1070	1	3	8	190
							1191	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 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
09	19110	X	13995	-0-	-5115	-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1			286
							877	9									
10	19747	X	16454	-0-	-3293	-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1			281
							1043	9									
11	17670	X	13392	-0-	-4278	-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1			245
							924	9									
12	15004	X	12146	-0-	-2858	-0-	152	1	11132	2	Y	784	752	1			277
							862	9									
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178	1	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
							979	9									
*02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	208	1	15794	2	Y	928	901	1	1	8	242
							1021	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	163	1	5128	2	N	719	717	1			92
							791	9									
10	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	160	1	4895	2	N	770	786	1			76
							847	9									
11	6090	X	4835	-0-	-1255	-0-	136	1	3981	2	N	653	678	1	1	8	50
							718	9									
12	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
							776	9									
01	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187	1	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
							771	9									
02	5684	X	4896	-0-	-788	-0-	165	1	4105	2	N	569	584	1	1	8	44
							626	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
09	11520	X	8369	-0-	-3151	-0-	7250	2	1119	9	N	1017	1009	0	1	8	19
10	11904	X	9132	-0-	-2772	-0-	7955	2	1177	9	N	1070	1071	0			18
11	10800	X	7760	-0-	-3040	-0-	6686	2	1074	9	N	976	973	0			21
12	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18
01	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	3447	2	1	4	N	583	587	0			21
							641	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	5927	2	N	906	869	1	1	8	229
							997	9									
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	289	1	5535	2	N	876	888	1			217
							964	9									
11	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	289	1	5216	2	N	832	902	1	2	8	145
							915	9									
12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									
01	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									
02	6720	X	5683	-0-	-1037	-0-	298	1	4614	2	N	701	726	1	2	8	186
							771	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

09	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581	1	1	8	59
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589	1	1	8	106
11	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461	1	1	8	144
12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71
01	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134
02	4900	X	3781	-0-	-1119	-0-	3284	2	497	9	N	452	496	1			90

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

09	12240	X	9498	-0-	-2742	-0-	17	1	7688	2	Y	1629	1624	0	4	8	13
							1	4	1792	9							
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	21	1	8561	2	Y	1788	1761	0	33	1	6
							3	4	1967	9			1	8			
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	2	Y	1751	1749	0	1	8	7
							1	4	1926	9							
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									
01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							
*02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	387	1	8663	2	Y	1541	1539	0	5	8	9
							1695	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

09	14190	X	10918	-0-	-3272	-0-	457	1	9153	2	Y	1189	1185	0	3	8	1
							1308	9									
10	14446	X	9547	-0-	-4899	-0-	460	1	8018	2	Y	970	953	0	18	1	-0-
							2	4	1067	9							
11	13980	X	9620	-0-	-4360	-0-	450	1	8134	2	Y	942	940	0	1	8	1
							1036	9									
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	9							
*02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	518	1	10144	2	Y	949	946	0	3	8	4
							1044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	12293	-0-	-4897	-0-	33	1	8765	2	Y	3176	3164	0	6	8	22
							1	4	3494	9							
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	43	1	9490	2	Y	3725	3667	0	69	1	9
							7	4	4098	9			2	8			
11	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	43	1	9120	2	Y	3502	3496	0	5	8	10
							1	4	3852	9							
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
							1	4	3543	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	9							
*02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	419	1	8963	2	Y	3086	3080	0	12	8	12
							3395	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 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
09	9930	X	8255	-0-	-1675	-0-	17	1	6379	2	Y	1689	1682	0	4	8	11
							1	4	1858	9							
10	9021	X	8629	-0-	-392	-0-	21	1	6596	2	Y	1826	1799	0	34	1	3
							3	4	2009	9			1	8			
11	8730	X	8712	-0-	-18	-0-	24	1	6431	2	Y	2051	2048	0	3	8	3
							1	4	2256	9							
12	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
							1859	9									
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	9							
*02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	291	1	5853	2	Y	1390	1388	0	5	8	4
							1529	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1	12561	2	Y	1666	1660	0	4	8	8
							1	4	1833	9							
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1	12813	2	Y	1616	1593	0	30	1	1
							3	4	1778	9							
11	14130	X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1	10771	2	Y	1386	1384	0	1	8	2
							1	4	1525	9							
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									
01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	9							
02	12544	X	12408	-0-	-136	-0-	423	1	10725	2	Y	1145	1146	0	5	8	-0-
							1260	9									

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
09	16650	X	15978	-0-	-672	-0-	17	1	14169	2	Y	1628	1621	0	4	8	7
							1	4	1791	9							
10	17205	X	16271	-0-	-934	-0-	17	1	14571	2	Y	1527	1505	0	28	1	1
							3	4	1680	9							
11	16650	X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1	13519	2	Y	1298	1296	0	1	8	2
							1	4	1428	9							
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									
01	16709	X	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	9							
02	14924	X	11551	-0-	-3373	-0-	380	1	10058	2	Y	1012	1010	0	3	8	4
							1113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	24	1	16009	2	Y	2277	2271	0	4	8	11
							1	4	2505	9							
10	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	18	1	15184	2	Y	1564	1545	0	29	1	1
							3	4	1720	9							
11	17520	X	15953	-0-	-1567	-0-	16	1	14532	2	Y	1277	1275	0	1	8	2
							1405	9									
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							
02	17304	X	15039	-0-	-2265	-0-	399	1	13652	2	Y	898	899	0	3	8	3
							988	9									

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
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	11217	2	Y	2026	2019	0	4	8	10
							1	4	2229	9							
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	22	1	11674	2	Y	1873	1847	0	35	1	-0-
							3	4	2060	9			1	8			
11	12780	X	12388	-0-	-392	-0-	16	1	10888	2	Y	1348	1347	0	1	8	-0-
							1	4	1483	9							
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							
02	12572	X	11104	-0-	-1468	-0-	380	1	9252	2	Y	1338	1334	0	5	8	2
							1472	9									

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
09	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	24	1	13293	2	Y	2319	2311	0	4	8	19
							1	4	2551	9							
10	18693	X	15672	-0-	-3021	-0-	26	1	13137	2	Y	2277	2244	0	42	1	8
							4	4	2505	9			2	8			
11	17610	X	14830	-0-	-2780	-0-	25	1	12512	2	Y	2084	2081	0	3	8	8
							1	4	2292	9							
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									
01	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							
02	14812	X	13153	-0-	-1659	-0-	433	1	10762	2	Y	1780	1778	0	7	8	9
							1958	9									

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
09	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	5551	2	912	9	Y	829	825	0	1	8	20
10	11098	X	8260	-0-	-2838	-0-	7152	2	1108	9	Y	1007	1007	0			20
11	10740	X	7798	-0-	-2942	-0-	6772	2	1026	9	Y	933	930	0			23
12	11098	X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
							1049	9									
01	DLQ G-10		7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25
02	DLQ G-10		4219	-0-	4219	11606	3558	2	1	4	Y	600	603	0			22
							660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 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
09	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1	8	94
							815	9									
10	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1			79
							887	9									
11	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1	8	51
							755	9									
12	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
							927	9									
01	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	141	1	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
							825	9									
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	135	1	3338	2	N	666	678	1	1	8	49
							733	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1			96
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1			90
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2	8	80
12	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156
01	8494	X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109
02	7672	X	4172	-0-	-3500	-0-	3554	2	618	9	N	562	566	1	2	8	103

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

09	45780	X	40425	-0-	-5355	-0-	937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10	8	18
							1	4	5009	9							
10	47306	X	40025	-0-	-7281	-0-	984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79	1	-0-
							8	4	4683	9			2	8			
11	42480	X	37314	-0-	-5166	-0-	982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6	8	-0-
							1	4	4231	9							
12	42718	X	39304	-0-	-3414	-0-	996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
							1	4	4585	9							
01	37913	X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
							23	4	4044	9							
02	34244	X	14	-0-	-34230	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	12	0			-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

09	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	59	1	1849	2	N	523	532	1			68
							575	9									
10	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	61	1	1873	2	N	554	568	1			54
							609	9									
11	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	76	1	2220	2	N	453	474	1	1	8	32
							498	9									
12	3038	X	2198	-0-	-840	-0-	55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
							645	9									
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
							611	9									
02	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	59	1	1465	2	N	480	490	1	1	8	35
							528	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 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	3766	-0-	-2924	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1	8	17
10	6045	X	3105	-0-	-2940	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0			15
11	5850	X	3376	-0-	-2474	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0			18
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16
01	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									
*02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	896	1	14339	2	N	1299	1271	0			36
							2	4	1429	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

09	36030	X	31013	-0-	-5017	-0-	147	1	27679	2	Y	2897	2619	1	4	8	631
							3187	9									
10	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	3	479	1	3	8	152
11	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					152
12	37231	X	36466	-0-	-765	-0-	504	1	33670	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									
01	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	779	1	35701	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	9									
*02	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	646	1	29811	2	Y	2310	2254	1	32	8	379
							2541	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

09	24750	X	22009	-0-	-2741	-0-	102	1	19381	2	Y	2296	2068	1	2	8	496
							2526	9									
10	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	1	378	1	1	8	118
11	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					Y	-0-					118
12	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	649	1	43352	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									
01	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	727	1	33275	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	9									
*02	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	693	1	32009	2	Y	2595	2528	1	36	8	421
							2855	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

09	35970	X	22881	-0-	-13089	-0-	107	1	20174	2	Y	2364	2134	1	2	8	507
							2600	9									
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	2	391	1	2	8	116
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					116
12	32023	X	6785	-0-	-25238	-0-	95	1	6387	2	Y	275	319	1			72
							303	9									
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	177	1	8111	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									
02	21364	X	9331	-0-	-12033	-0-	181	1	8365	2	Y	714	667	1	10	8	106
							785	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

09	9210	X	6846	-0-	-2364	-0-	419	1	5469	2	N	871	868	0	2	8	3
							958	9									
10	9517	X	6616	-0-	-2901	-0-	430	1	5153	2	N	937	923	0	17	1	-0-
							2	4	1031	9							
11	9060	X	6424	-0-	-2636	-0-	419	1	5012	2	N	903	902	0	1	8	-0-
							993	9									
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									
01	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							
02	6384	X	5152	-0-	-1232	-0-	392	1	3962	2	N	725	725	0	3	8	1
							798	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1	11911	2	Y	3736	3722	0	8	8	24
						1	4	4110	9							
10	16895 X	15991	-0-	-904	-0-	633	1	10200	2	Y	4681	4607	0	87	1	9
						9	4	5149	9			2	8			
11	16350 X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1	9799	2	Y	3862	3858	0	6	8	7
						1	4	4248	9							
12	16895 X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
						1	4	3177	9							
01	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
						17	4	2970	9							
02	15540 X	10083	-0-	-5457	-0-	513	1	7414	2	Y	1960	1961	0	7	8	5
						2156	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

09	14220 X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1	8681	2	Y	1486	1480	0	4	8	6
						1635	9									
10	14694 X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1	8404	2	Y	1547	1524	0	29	1	-0-
						3	4	1702	9							
11	14220 X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1	7357	2	Y	1451	1449	0	1	8	1
						1	4	1596	9							
12	14694 X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
						1451	9									
01	12617 X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
						8	4	1406	9							
02	10080 X	6875	-0-	-3205	-0-	422	1	5332	2	Y	1019	1018	0	4	8	2
						1121	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

09	18630 X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1	13712	2	Y	2406	2397	0	5	8	8
						1	4	2647	9							
10	19251 X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1	13448	2	Y	2417	2378	0	45	1	-0-
						4	4	2659	9			2	8			
11	18630 X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1	13073	2	Y	2434	2430	0	4	8	-0-
						1	4	2677	9							
12	19251 X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
						2382	9									
01	19561 X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
						11	4	1910	9							
02	15876 X	14164	-0-	-1712	-0-	715	1	11184	2	Y	2059	2053	0	9	8	3
						2265	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

09	21390 X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1	10858	2	Y	1760	1755	0	4	8	6
						1	4	1936	9							
10	22103 X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1	4187	2	Y	1658	1632	0	31	1	-0-
						3	4	1824	9			1	8			
11	19200 X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1	6967	2	Y	1669	1666	0	1	8	2
						1	4	1836	9							
12	17763 X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
						1944	9									
01	16399 X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
						11	4	1888	9							
02	11956 X	6940	-0-	-5016	-0-	330	1	5456	2	Y	1049	1051	0	4	8	2
						1154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	387	1	4428	2	Y	754	751	0			6
							829	9									
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	407	1	4606	2	Y	804	793	0	15	1	2
							2	4	884	9							
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	397	1	4291	2	Y	769	767	0	1	8	3
							846	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	9							
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	402	1	3634	2	Y	696	696	0	3	8	6
							766	9									

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
09	14730	X	11192	-0-	-3538	-0-	16	1	9420	2	Y	1595	1588	0	4	8	12
							1	4	1755	9							
10	15221	X	10236	-0-	-4985	-0-	19	1	8390	2	Y	1658	1633	0	31	1	5
							3	4	1824	9			1	8			
11	14490	X	10220	-0-	-4270	-0-	21	1	8206	2	Y	1811	1808	0	1	8	7
							1	4	1992	9							
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									
01	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	9							
02	10444	X	8120	-0-	-2324	-0-	28	1	6552	2	Y	1400	1399	0	5	8	8
							1540	9									

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
09	37650	X	34436	-0-	-3214	-0-	294	1	29358	2	Y	4348	4331	0	10	8	16
							1	4	4783	9							
10	38905	X	35470	-0-	-3435	-0-	309	1	30678	2	Y	4068	4007	0	75	1	-0-
							8	4	4475	9			2	8			
11	37650	X	32903	-0-	-4747	-0-	295	1	28591	2	Y	3651	3645	0	6	8	-0-
							1	4	4016	9							
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							
01	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							
02	32144	X	25601	-0-	-6543	-0-	502	1	22065	2	Y	2758	2754	0	10	8	4
							3034	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19500	X	15634	-0-	-3866	-0-	141	1	12724	2	Y	2516	2508	0	6	8	8
							1	4	2768	9							
10	20150	X	17241	-0-	-2909	-0-	162	1	13866	2	Y	2916	2868	0	54	1	-0-
							5	4	3208	9			2	8			
11	19500	X	16865	-0-	-2635	-0-	159	1	13660	2	Y	2768	2763	0	5	8	-0-
							1	4	3045	9							
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							
02	15736	X	12986	-0-	-2750	-0-	160	1	10542	2	Y	2076	2072	0	9	8	3
							2284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22650	X	18315	-0-	-4335	-0-	594	1	15321	2	Y	2181	2174	0	4	8	13
							1	4	2399	9							
10	23405	X	18170	-0-	-5235	-0-	618	1	15000	2	Y	2316	2282	0	43	1	2
							4	4	2548	9			2	8			
11	22650	X	17423	-0-	-5227	-0-	566	1	14373	2	Y	2257	2253	0	4	8	2
							1	4	2483	9							
12	23219	X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
							2264	9									
01	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
							13	4	2333	9							
02	17108	X	13904	-0-	-3204	-0-	524	1	11446	2	Y	1758	1757	0	7	8	2
							1934	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 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
09	25530	X	21417	-0-	-4113	-0-	629	1	16780	2	Y	3643	3630	0	8	8	23
							1	4	4007	9							
10	26381	X	20777	-0-	-5604	-0-	630	1	16243	2	Y	3543	3493	0	66	1	5
							7	4	3897	9			2	8			
11	25530	X	20676	-0-	-4854	-0-	587	1	16335	2	Y	3412	3407	0	5	8	5
							1	4	3753	9							
12	26381	X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
							1	4	3515	9							
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
							20	4	3480	9							
02	19768	X	17160	-0-	-2608	-0-	589	1	13491	2	Y	2800	2796	0	10	8	8
							3080	9									

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
09	10740	X	7226	-0-	-3514	-0-	15	1	5629	2	Y	1438	1433	0	3	8	12
							1582	9									
10	11098	X	8345	-0-	-2753	-0-	19	1	6527	2	Y	1633	1608	0	30	1	6
							3	4	1796	9			1	8			
11	10740	X	7748	-0-	-2992	-0-	17	1	6099	2	Y	1483	1481	0	1	8	7
							1	4	1631	9							
12	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
							1882	9									
01	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
							10	4	1788	9							
02	7532	X	6550	-0-	-982	-0-	27	1	5073	2	Y	1318	1317	0	5	8	9
							1450	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41820	X	37798	-0-	-4022	-0-	294	1	31563	2	Y	5399	5378	0	11	8	27
							2	4	5939	9							
10	43214	X	37302	-0-	-5912	-0-	304	1	31422	2	Y	5061	4990	0	94	1	2
							9	4	5567	9			2	8			
11	39720	X	35641	-0-	-4079	-0-	292	1	29873	2	Y	4976	4968	0	7	8	3
							2	4	5474	9							
12	39091	X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
							1	4	4908	9							
01	38998	X	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
							28	4	4891	9							
02	35224	X	31820	-0-	-3404	-0-	549	1	27211	2	Y	3691	3688	0	14	8	8
							4060	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	13601	-0-	-2809	-0-	639	1	11154	2	Y	1643	1638	0	4	8	12
							1	4	1807	9							
10	16957	X	13693	-0-	-3264	-0-	626	1	11017	2	Y	1861	1833	0	34	1	5
							3	4	2047	9			1	8			
11	16410	X	12730	-0-	-3680	-0-	607	1	10141	2	Y	1801	1798	0	1	8	7
							1	4	1981	9							
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							
02	12684	X	10951	-0-	-1733	-0-	567	1	8792	2	Y	1447	1446	0	5	8	10
							1592	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 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
09	14460	X	10273	-0-	-4187	-0-	12	1	9017	2	Y	1131	1129	0	2	8	5
							1244	9									
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	22	1	14660	2	Y	1856	1824	0	34	1	2
							3	4	2042	9			1	8			
11	14460	X	12211	-0-	-2249	-0-	19	1	10399	2	Y	1629	1627	0	1	8	3
							1	4	1792	9							
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							
02	15120	X	10235	-0-	-4885	-0-	459	1	8378	2	Y	1271	1269	0	5	8	4
							1398	9									

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
09	14550	X	9886	-0-	-4664	-0-	15	1	8352	2	Y	1381	1376	0	3	8	6
							1519	9									
10	14725	X	8921	-0-	-5804	-0-	15	1	7411	2	Y	1356	1336	0	25	1	1
							3	4	1492	9							
11	13950	X	8402	-0-	-5548	-0-	16	1	6913	2	Y	1338	1336	0	1	8	2
							1	4	1472	9							
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							
02	9240	X	6959	-0-	-2281	-0-	23	1	5672	2	Y	1149	1147	0	5	8	4
							1264	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 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
09	14160	X	12575	-0-	-1585	-0-	21	1	10356	2	Y	1997	1989	0	4	8	10
							1	4	2197	9							
10	14353	X	11955	-0-	-2398	-0-	22	1	9909	2	Y	1837	1811	0	34	1	1
							3	4	2021	9			1	8			
11	13770	X	11014	-0-	-2756	-0-	20	1	9139	2	Y	1685	1683	0	1	8	2
							1	4	1854	9							
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							
02	11732	X	8548	-0-	-3184	-0-	26	1	7105	2	Y	1288	1288	0	5	8	3
							1417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 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
09	41760	X	32930	-0-	-8830	-0-	867	1	26720	2	Y	4855	4835	0	11	8	20
							2	4	5341	9							
10	43152	X	37293	-0-	-5859	-0-	940	1	30419	2	Y	5385	5303	0	100	1	-0-
							10	4	5924	9			2	8			
11	39990	X	34039	-0-	-5951	-0-	896	1	27749	2	Y	4902	4896	0	6	8	-0-
							2	4	5392	9							
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							
01	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							
02	33684	X	26719	-0-	-6965	-0-	692	1	22221	2	Y	3460	3457	0	14	8	3
							3806	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

09	19410	X	16359	-0-	-3051	-0-	585	1	13483	2	Y	2082	2076	0	4	8	11
							1	4	2290	9							
10	20057	X	15435	-0-	-4622	-0-	535	1	11795	2	Y	2818	2773	0	52	1	2
							5	4	3100	9			2	8			
11	19410	X	15503	-0-	-3907	-0-	557	1	12057	2	Y	2625	2622	0	5	8	-0-
							1	4	2888	9							
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							
02	15260	X	10704	-0-	-4556	-0-	390	1	8642	2	Y	1520	1518	0	5	8	2
							1672	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

09	19770	X	14061	-0-	-5709	-0-	527	1	11533	2	Y	1818	1811	0	4	8	10
							1	4	2000	9							
10	20429	X	15855	-0-	-4574	-0-	533	1	11837	2	Y	3163	3108	0	58	1	5
							6	4	3479	9			2	8			
11	19770	X	15846	-0-	-3924	-0-	530	1	11181	2	Y	3758	3751	0	6	8	6
							1	4	4134	9							
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							
02	14784	X	11706	-0-	-3078	-0-	396	1	8121	2	Y	2899	2899	0	12	8	9
							3189	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

09	65160	X	48815	-0-	-16345	-0-	305	1	45889	2	Y	2383	2178	1	3	8	310
							2621	9									
10	67332	X	53883	-0-	-13449	-0-	354	1	50465	2	Y	2785	2762	1	1	8	332
							3064	9									
11	65160	X	54442	-0-	-10718	-0-	390	1	51046	2	Y	2733	2851	1			214
							3006	9									
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384	1	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196
							2771	9									
01	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									
*02	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	232	1	40097	2	Y	2071	2043	1	4	8	169
							2278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 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
09	21810	X	13552	-0-	-8258	-0-	19	1	11441	2	Y	1901	1894	0	4	8	11
							1	4	2091	9							
10	22537	X	13570	-0-	-8967	-0-	24	1	11276	2	Y	2060	2030	0	38	1	2
							4	4	2266	9			1	8			
11	20490	X	13914	-0-	-6576	-0-	23	1	11746	2	Y	1949	1946	0	3	8	2
							1	4	2144	9							
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30	1	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2
							1915	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							
02	12992	X	8649	-0-	-4343	-0-	32	1	6902	2	Y	1559	1555	0	6	8	6
							1715	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	17621	-0-	-5629	-0-	22	1	15246	2	Y	2138	2131	0	4	8	9
							1	4	2352	9							
10	24025	X	17543	-0-	-6482	-0-	27	1	14941	2	Y	2337	2301	0	43	1	-0-
							4	4	2571	9			2	8			
11	23250	X	16881	-0-	-6369	-0-	27	1	14397	2	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
							1	4	2456	9							
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							
02	16436	X	13559	-0-	-2877	-0-	40	1	11376	2	Y	1948	1944	0	8	8	2
							2143	9									

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
09	27810	X	20696	-0-	-7114	-0-	175	1	17828	2	Y	2447	2437	0	5	8	11
							1	4	2692	9							
10	28737	X	19634	-0-	-9103	-0-	175	1	16630	2	Y	2567	2528	0	48	1	-0-
							5	4	2824	9			2	8			
11	27810	X	18534	-0-	-9276	-0-	167	1	15784	2	Y	2347	2343	0	4	8	-0-
							1	4	2582	9							
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							
02	19320	X	14711	-0-	-4609	-0-	167	1	12487	2	Y	1870	1868	0	7	8	2
							2057	9									

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 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
09	12780	X	12019	-0-	-761	-0-	271	1	9478	2	Y	2063	2055	0	4	8	11
							1	4	2269	9							
10	13206	X	12008	-0-	-1198	-0-	570	1	9045	2	Y	2172	2139	0	40	1	2
							4	4	2389	9			2	8			
11	12780	X	8815	-0-	-3965	-0-	421	1	6434	2	Y	1781	1780	0	2	8	1
							1	4	1959	9							
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							
02	11228	X	10682	-0-	-546	-0-	561	1	8019	2	Y	1911	1910	0	8	8	3
							2102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 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
09	26910	X	20184	-0-	-6726	-0-	598	1	16663	2	Y	2656	2647	0	6	8	17
							1	4	2922	9							
10	27807	X	19805	-0-	-8002	-0-	618	1	16122	2	Y	2782	2740	0	52	1	5
							5	4	3060	9			2	8			
11	26490	X	18870	-0-	-7620	-0-	563	1	15393	2	Y	2648	2644	0	5	8	4
							1	4	2913	9							
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							
02	17976	X	15849	-0-	-2127	-0-	568	1	12918	2	Y	2148	2145	0	9	8	6
							2363	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 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
09	18300	X	14356	-0-	-3944	-0-	515	1	12244	2	Y	1452	1447	0	3	8	8
							1597	9									
10	18910	X	14084	-0-	-4826	-0-	540	1	11946	2	Y	1450	1429	0	27	1	2
							3	4	1595	9							
11	18300	X	13895	-0-	-4405	-0-	531	1	11834	2	Y	1390	1388	0	1	8	3
							1	4	1529	9							
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									
01	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							
02	13412	X	10904	-0-	-2508	-0-	486	1	9251	2	Y	1061	1062	0	4	8	4
							1167	9									

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
09	82770	X	63680	-0-	-19090	-0-	393	1	59284	2	Y	3639	3324	1	3	8	468
							4003	9									
10	85529	X	64313	-0-	-21216	-0-	418	1	59585	2	Y	3918	3918	1	5	8	463
							4310	9									
11	80280	X	60908	-0-	-19372	-0-	430	1	56305	2	Y	3794	3967	1	5	8	285
							4173	9									
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									
01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									
02	59444	X	49931	-0-	-9513	-0-	270	1	46671	2	Y	2718	2691	1	5	8	203
							2990	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
09	69210	X	55200	-0-	-14010	-0-	331	1	49937	2	Y	4484	4029	1	5	8	567
							4932	9									
10	71517	X	57012	-0-	-14505	-0-	373	1	53217	2	Y	3111	3287	1	1	8	390
							3422	9									
11	67650	X	47508	-0-	-20142	-0-	338	1	44145	2	Y	2750	2924	1			216
							3025	9									
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									
01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									
02	51520	X	44869	-0-	-6651	-0-	243	1	41991	2	Y	2395	2363	1	5	8	191
							2635	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	91950	X	64268	-0-	-27682	-0-	402	1	60587	2	Y	2981	2721	1	3	8	382
							3279	9									
10	95015	X	68638	-0-	-26377	-0-	453	1	64535	2	Y	3318	3307	1	1	8	392
							3650	9									
11	91950	X	65432	-0-	-26518	-0-	470	1	61524	2	Y	3125	3275	1			242
							3438	9									
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									
01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	9									
02	61992	X	53478	-0-	-8514	-0-	293	1	50508	2	Y	2434	2402	1	5	8	190
							2677	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
09	80820	X	64649	-0-	-16171	-0-	404	1	60959	2	Y	2987	2726	1	3	8	381
							3286	9									
10	83514	X	69339	-0-	-14175	-0-	456	1	65062	2	Y	3474	3446	1	1	8	408
							3821	9									
11	80820	X	66544	-0-	-14276	-0-	476	1	62319	2	Y	3408	3554	1			262
							3749	9									
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									
01	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	9									
*02	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	296	1	51079	2	Y	2803	2748	1	7	8	214
							3083	9									

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
09	13110	X	10077	-0-	-3033	-0-	16	1	8369	2	Y	1537	1532	0	4	8	9
							1	4	1691	9							
10	13547	X	10366	-0-	-3181	-0-	21	1	8391	2	Y	1774	1747	0	33	1	2
							3	4	1951	9			1	8			
11	13110	X	10070	-0-	-3040	-0-	21	1	8108	2	Y	1764	1762	0	1	8	3
							1	4	1940	9							
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									
01	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							
02	9408	X	8665	-0-	-743	-0-	33	1	6866	2	Y	1605	1603	0	6	8	6
							1766	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52350	X	37120	-0-	-15230	-0-	232	1	34907	2	Y	1801	1646	1	1	8	235
							1981	9									
10	54095	X	38476	-0-	-15619	-0-	253	1	36033	2	Y	1991	1986	1	1	8	239
							2190	9									
11	47280	X	39289	-0-	-7991	-0-	281	1	36798	2	Y	2009	2091	1			157
							2210	9									
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									
01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									
02	36680	X	32209	-0-	-4471	-0-	176	1	30294	2	Y	1581	1560	1	3	8	128
							1739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324	0	5	8	117
							1430	9									
10	11842	X	11775	-0-	-67	-0-	470	1	9768	2	N	1397	401	0	881	1	232
							1537	9									
11	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	434	1	8977	2	N	1093	2	0	1233	1	89
							1202	9					1	8			
12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									
01	11842	X	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									
*02	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	778	1	11668	2	N	1264	1051	1	7	8	315
							1390	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

09	15570	X	13024	-0-	-2546	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916	0	2	8	7
10	13485	X	12438	-0-	-1047	-0-	11528	2	910	9	N	827	815	0	15	1	4
11	13050	X	11598	-0-	-1452	-0-	10667	2	931	9	N	846	844	0	1	8	5
12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4
01	13454	X	11143	-0-	-2311	-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
							909	9									
02	12152	X	10446	-0-	-1706	-0-	369	1	9255	2	N	747	745	0	3	8	5
							822	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

09	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146	0	2	8	6
10	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	8659	2	1031	9	N	937	925	0	17	1	1
11	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	7786	2	966	9	N	878	877	0	1	8	1
12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1
01	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
							953	9									
02	9520	X	7389	-0-	-2131	-0-	299	1	6289	2	N	728	726	0	3	8	3
							801	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

09	19800	X	12614	-0-	-7186	-0-	18	1	10666	2	Y	1754	1749	0	4	8	9
							1	4	1929	9							
10	20460	X	12917	-0-	-7543	-0-	23	1	10633	2	Y	2052	2020	0	38	1	2
							4	4	2257	9			1	8			
11	18570	X	12576	-0-	-5994	-0-	22	1	10545	2	Y	1825	1823	0	1	8	3
							1	4	2008	9							
12	17639	X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
							1914	9									
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
							10	4	1810	9							
02	11760	X	9483	-0-	-2277	-0-	30	1	7805	2	Y	1498	1496	0	5	8	4
							1648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 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
09	18210	X	13851	-0-	-4359	-0-	659	1	11174	2	Y	1834	1829	0	4	8	11
							1	4	2017	9							
10	18817	X	13450	-0-	-5367	-0-	626	1	10465	2	Y	2141	2108	0	40	1	2
							4	4	2355	9			2	8			
11	18210	X	12542	-0-	-5668	-0-	583	1	9530	2	Y	2207	2203	0	4	8	2
							1	4	2428	9							
12	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
							2449	9									
01	15779	X	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
							15	4	2588	9							
02	12936	X	11699	-0-	-1237	-0-	595	1	8973	2	Y	1937	1935	0	8	8	4
							2131	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 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
09	13410	X	10710	-0-	-2700	-0-	247	1	8701	2	Y	1601	1595	0	4	8	3
							1	4	1761	9							
10	13857	X	10267	-0-	-3590	-0-	509	1	8058	2	Y	1543	1517	0	29	1	-0-
							3	4	1697	9							
11	13410	X	9605	-0-	-3805	-0-	499	1	7618	2	Y	1352	1351	0	1	8	-0-
							1	4	1487	9							
12	13020	X	8931	-0-	-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
							1410	9									
01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
							9	4	1623	9							
02	9996	X	8368	-0-	-1628	-0-	457	1	6585	2	Y	1205	1204	0	5	8	2
							1326	9									

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
09	19110	X	14398	-0-	-4712	-0-	25	1	11690	2	Y	2438	2430	0	5	8	12
							1	4	2682	9							
10	19220	X	14024	-0-	-5196	-0-	27	1	11400	2	Y	2357	2323	0	44	1	-0-
							4	4	2593	9			2	8			
11	17160	X	13410	-0-	-3750	-0-	25	1	11089	2	Y	2086	2083	0	3	8	-0-
							1	4	2295	9							
12	16089	X	12698	-0-	-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
							2253	9									
01	15872	X	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
							12	4	2147	9							
02	13440	X	10286	-0-	-3154	-0-	32	1	8535	2	Y	1563	1562	0	6	8	-0-
							1719	9									

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
09	17580	X	10430	-0-	-7150	-0-	19	1	8416	2	Y	1813	1809	0	4	8	14
							1	4	1994	9							
10	17298	X	6994	-0-	-10304	-0-	15	1	5598	2	Y	1254	1239	0	23	1	6
							2	4	1379	9							
11	15330	X	14378	-0-	-952	-0-	32	1	11442	2	Y	2639	2633	0	5	8	7
							1	4	2903	9							
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	9							
02	13412	X	10484	-0-	-2928	-0-	40	1	8269	2	Y	1977	1975	0	7	8	10
							2175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	16500	X	10614	-0-	-5886	-0-	238	1	8317	2	Y	1871	1863	0	4	8	8
							1	4	2058	9							
10	16833	X	16376	-0-	-457	-0-	786	1	12460	2	Y	2841	2793	0	53	1	1
							5	4	3125	9			2	8			
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	963	1	14704	2	Y	2489	2485	0	4	8	1
							1	4	2738	9							
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									
01	16368	X	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							
02	17192	X	13698	-0-	-3494	-0-	765	1	11048	2	Y	1714	1713	0	7	8	2
							1885	9									

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	23040	X	17108	-0-	-5932	-0-	530	1	14290	2	Y	2079	2071	0	5	8	11
							1	4	2287	9							
10	23808	X	16758	-0-	-7050	-0-	542	1	13808	2	Y	2185	2153	0	41	1	-0-
							4	4	2404	9			2	8			
11	23040	X	16473	-0-	-6567	-0-	511	1	13614	2	Y	2134	2130	0	4	8	-0-
							1	4	2347	9							
12	22878	X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
							2332	9									
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
							12	4	2166	9							
02	15960	X	13280	-0-	-2680	-0-	502	1	10959	2	Y	1654	1652	0	6	8	-0-
							1819	9									

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
09	18660	X	9967	-0-	-8693	-0-	442	1	8356	2	N	1063	1090	0	3	8	110
							1169	9									
10	15996	X	10560	-0-	-5436	-0-	443	1	8789	2	N	1207	346	0	772	1	199
							1328	9									
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	508	1	11779	2	N	1258	1	0	1360	1	93
							1384	9					3	8			
12	12400	X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
							1311	9									
01	12400	X	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
							1275	9									
02	12768	X	3658	-0-	-9110	-0-	387	1	2767	2	N	458	432	1	2	8	121
							504	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19470	X	13598	-0-	-5872	-0-	18	1	11641	2	Y	1762	1757	0	4	8	9
							1	4	1938	9							
10	20119	X	14253	-0-	-5866	-0-	25	1	11841	2	Y	2166	2132	0	40	1	1
							4	4	2383	9			2	8			
11	19470	X	13670	-0-	-5800	-0-	24	1	11401	2	Y	2040	2038	0	3	8	-0-
							1	4	2244	9							
12	18011	X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
							2118	9									
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
							11	4	1914	9							
02	12880	X	9725	-0-	-3155	-0-	32	1	7986	2	Y	1552	1550	0	5	8	3
							1707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 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
09	24000	X	20864	-0-	-3136	-0-	178	1	17024	2	Y	3328	3316	0	6	8	14
							1	4	3661	9							
10	24800	X	19814	-0-	-4986	-0-	177	1	16123	2	Y	3189	3142	0	59	1	-0-
							6	4	3508	9			2	8			
11	24000	X	19487	-0-	-4513	-0-	177	1	15867	2	Y	3129	3124	0	5	8	-0-
							1	4	3442	9							
12	24707	X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
							1	4	3308	9							
01	22940	X	17080	-0-	-5860	-0-	304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
							17	4	2991	9							
02	19460	X	14579	-0-	-4881	-0-	286	1	11909	2	Y	2167	2165	0	9	8	-0-
							2384	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31050	X	14251	-0-	-16799	-0-	19	1	12200	2	Y	1846	1841	0	5	8	8
							1	4	2031	9							
10	32085	X	7971	-0-	-24114	-0-	217	1	6106	2	Y	1495	1475	0	28	1	-0-
							3	4	1645	9							
11	26940	X	11621	-0-	-15319	-0-	242	1	9438	2	Y	1764	1760	0	2	8	2
							1	4	1940	9							
12	25079	X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
							2291	9									
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
							9	4	1670	9							
*02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	370	1	12928	2	Y	2108	2100	0	9	8	5
							2319	9									

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	30930	X	30194	-0-	-736	-0-	30	1	26972	2	Y	2901	2891	0	6	8	15
							1	4	3191	9							
10	31961	X	30402	-0-	-1559	-0-	442	1	26318	2	Y	3305	3254	0	61	1	3
							6	4	3636	9			2	8			
11	30930	X	25477	-0-	-5453	-0-	371	1	21863	2	Y	2947	2943	0	5	8	2
							1	4	3242	9							
12	31961	X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
							2669	9									
01	31186	X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
							11	4	1906	9							
02	28168	X	23923	-0-	-4245	-0-	458	1	20610	2	Y	2595	2584	0	10	8	8
							2855	9									

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	27090	X	23703	-0-	-3387	-0-	26	1	20966	2	Y	2464	2454	0	6	8	16
							1	4	2710	9							
10	27993	X	27977	-0-	-16	-0-	416	1	24439	2	Y	2834	2791	0	53	1	4
							5	4	3117	9			2	8			
11	27090	X	24914	-0-	-2176	-0-	364	1	21471	2	Y	2798	2793	0	5	8	4
							1	4	3078	9							
12	26412	X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
							2706	9									
01	27962	X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
							15	4	2721	9							
02	25256	X	16486	-0-	-8770	-0-	312	1	14697	2	Y	1343	1346	0	5	8	4
							1477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	28620 X	18742	-0-	-9878	-0-	22	1	16386	2	Y	2121	2112	0	4	8	12
						1	4	2333	9							
10	29574 X	15732	-0-	-13842	-0-	311	1	13087	2	Y	2118	2087	0	39	1	2
						4	4	2330	9			2	8			
11	24840 X	11003	-0-	-13837	-0-	238	1	8964	2	Y	1636	1635	0	1	8	2
						1	4	1800	9							
12	22041 X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
						1910	9									
01	19871 X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
						9	4	1560	9							
02	17500 X	3504	-0-	-13996	-0-	138	1	2643	2	Y	657	660	0	3	8	-0-
						723	9									

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	24480 X	15599	-0-	-8881	-0-	22	1	13198	2	Y	2162	2154	0	4	8	11
						1	4	2378	9							
10	25296 X	15475	-0-	-9821	-0-	279	1	12759	2	Y	2212	2179	0	41	1	1
						4	4	2433	9			2	8			
11	23460 X	15728	-0-	-7732	-0-	281	1	13088	2	Y	2144	2141	0	4	8	-0-
						1	4	2358	9							
12	20770 X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
						2353	9									
01	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
						12	4	2114	9							
02	14672 X	10977	-0-	-3695	-0-	236	1	9048	2	Y	1539	1537	0	5	8	2
						1693	9									

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
09	20430 X	15062	-0-	-5368	-0-	20	1	12851	2	Y	1991	1984	0	4	8	12
						1	4	2190	9							
10	21111 X	15589	-0-	-5522	-0-	25	1	13175	2	Y	2168	2135	0	40	1	3
						4	4	2385	9			2	8			
11	20430 X	15552	-0-	-4878	-0-	25	1	13256	2	Y	2064	2061	0	3	8	3
						1	4	2270	9							
12	20057 X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
						2292	9									
01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
						12	4	2200	9							
02	14504 X	12474	-0-	-2030	-0-	36	1	10502	2	Y	1760	1758	0	7	8	3
						1936	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20430 X	11784	-0-	-8646	-0-	16	1	10145	2	Y	1475	1471	0	3	8	5
						1623	9									
10	21111 X	10551	-0-	-10560	-0-	203	1	8509	2	Y	1669	1642	0	31	1	-0-
						3	4	1836	9			1	8			
11	20310 X	16016	-0-	-4294	-0-	285	1	13582	2	Y	1953	1950	0	3	8	-0-
						1	4	2148	9							
12	18166 X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
						1617	9									
01	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
						12	4	2113	9							
02	14952 X	4580	-0-	-10372	-0-	152	1	3463	2	Y	877	881	0	3	8	-0-
						965	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30030 X	24646	-0-	-5384	-0-	203	1	20556	2	N	3533	3518	0	6	8	24
						1	4	3886	9							
10	30225 X	25147	-0-	-5078	-0-	214	1	21039	2	N	3534	3482	0	66	1	8
						7	4	3887	9			2	8			
11	27450 X	24634	-0-	-2816	-0-	212	1	20871	2	N	3227	3222	0	5	8	8
						1	4	3550	9							
12	26350 X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
						1	4	3322	9							
01	25482 X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
						17	4	3076	9							
02	23016 X	20048	-0-	-2968	-0-	371	1	17005	2	N	2429	2426	0	9	8	10
						2672	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

09	27030 X	20049	-0-	-6981	-0-	27	1	17138	2	Y	2621	2611	0	6	8	14
						1	4	2883	9							
10	27931 X	20632	-0-	-7299	-0-	31	1	17607	2	Y	2717	2676	0	50	1	3
						5	4	2989	9			2	8			
11	27030 X	19590	-0-	-7440	-0-	32	1	16651	2	Y	2642	2638	0	5	8	2
						1	4	2906	9							
12	26257 X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
						2850	9									
01	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
						15	4	2753	9							
02	18704 X	15356	-0-	-3348	-0-	42	1	13034	2	Y	2073	2070	0	9	8	5
						2280	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

09	106141 X	106141	-0-	-0-	-0-	289	1	98199	2	Y	6957	6473	1	11	8	640
						7653	9									
10	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					Y	1	639	1	1	8	1
11	96990 X	-0-	-0-	-96990	-0-					Y	-0-					1
12	128719 X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
						9458	9									
01	111562 X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
						7602	9									
02	99064 X	92383	-0-	-6681	-0-	286	1	86419	2	Y	5162	5231	1	1	8	126
						5678	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

09	159540 X	105689	-0-	-53851	-0-	278	1	98672	2	Y	6126	5702	1	9	8	565
						6739	9									
10	145576 X	-0-	-0-	-145576	-0-					Y	1	564	1	1	8	1
11	135840 X	-0-	-0-	-135840	-0-					Y	-0-					1
12	133114 X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
						9240	9									
01	112069 X	112069	-0-	-0-	-0-	316	1	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
						6879	9									
02	98644 X	91357	-0-	-7287	-0-	276	1	85966	2	Y	4650	4714	1	1	8	115
						5115	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 #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167220	X	97363	-0-	-69857	-0-	269	1	89842	2	Y	6593	6148	1	9	8	606
							7252	9									
10	160394	X	-0-	-0-	-160394	-0-					Y	1	605	1	1	8	1
11	145530	X	16951	-0-	-128579	-0-	124	1	15386	2	Y	1310	1230	1			81
							1441	9									
12	140213	X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
							10284	9									
01	108200	X	108200	-0-	-0-	-0-	317	1	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
							7476	9									
02	90860	X	88511	-0-	-2349	-0-	280	1	82411	2	Y	5291	5355	1	2	8	126
							5820	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119970	X	87201	-0-	-32769	-0-	239	1	80594	2	Y	5789	5394	1	8	8	531
							6368	9									
10	123969	X	22825	-0-	-101144	-0-	258	1	20656	2	Y	1737	1681	1	4	8	583
							1911	9									
11	115442	X	115442	-0-	-0-	-0-	851	1	104651	2	Y	9036	9030	1	2	8	587
							9940	9									
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									
01	86299	X	86299	-0-	-0-	-0-	250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
							5828	9									
02	107744	X	70845	-0-	-36899	-0-	223	1	66046	2	Y	4160	4210	1	1	8	98
							4576	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45425	-0-	45425	91844	118	1	32812	2	N	11355	11306	0	23	8	73
							4	4	12491	9							
10	132305	X	40461	-0-	-91844	-0-	352	1	28368	2	N	10655	10504	0	198	1	21
							20	4	11721	9			5	8			
11	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	348	1	25121	2	N	6463	6462	0	8	8	14
							2	4	7109	9							
12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							
01	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
							29	4	5194	9							
*02	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	364	1	18506	2	N	3213	3215	0	13	8	11
							3534	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72508	-0-	72508	74729	217	1	49379	2	N	20824	20671	0	87	8	133
							6	4	22906	9							
10	0		106592	-0-	106592	181321	283	1	79139	2	N	24658	24200	0	455	1	52
							46	4	27124	9			84	8			
11	285684	X	104363	-0-	-181321	-0-	227	1	83380	2	N	18863	18811	0	57	8	47
							7	4	20749	9							
12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							
01	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							
*02	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	321	1	50184	2	N	6132	6133	0	23	8	27
							6745	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		102434	-0-	102434	103556	298	1	70746	2	N	28528	28312	0	62	8	178
							9	4	31381	9							
10	0		126545	-0-	126545	230101	367	1	91070	2	N	31863	31333	0	589	1	62
							59	4	35049	9			57	8			
11	341727	X	111626	-0-	-230101	-0-	259	1	87691	2	N	21516	21467	0	61	8	50
							8	4	23668	9							
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							
01	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							
02	118832	X	54212	-0-	-64620	-0-	330	1	45688	2	N	7449	7453	0	29	8	25
							8194	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65596	-0-	65596	65596	198	1	43693	2	N	19067	18908	0	38	8	121
							731	4	20974	9							
10	0		103863	-0-	103863	169459	276	1	77161	2	N	23984	23568	0	443	1	50
							44	4	26382	9			44	8			
11	278749	X	109290	-0-	-169459	-0-	294	1	82092	2	N	24450	24361	0	80	8	59
							9	4	26895	9							
12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							
01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	9							
*02	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	329	1	43161	2	N	7863	7867	0	30	8	30
							1	4	8649	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		62295	-0-	62295	62295	314	1	55208	2	N	6073	5389	1			684
							93	4	6680	9							
10	0		98726	-0-	98726	161021	302	1	88318	2	N	9187	9762	1	15	8	94
							10106	9									
11	247053	X	86032	-0-	-161021	-0-	502	1	77702	2	N	7116	7102	1	6	8	102
							7828	9									
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									
02	118076	X	63171	-0-	-54905	-0-	402	1	58685	2	N	3713	3649	1	22	8	153
							4084	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37940	X	37940	-0-	-0-	-0-	191	1	33683	2	N	3696	3280	1			416
							4066	9									
10	132910	X	132910	-0-	-0-	-0-	404	1	118360	2	N	12860	13129	1	22	8	125
							14146	9									
11	125515	X	125515	-0-	-0-	-0-	726	1	112458	2	N	11210	11164	1	10	8	161
							12331	9									
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527	1	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
							9125	9									
02	109480	X	88673	-0-	-20807	-0-	545	1	79534	2	N	7813	7625	1	43	8	322
							8594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35476	-0-	35476	35476	179	1	31550	2	N	3406	3023	1			383
							3747	9									
10	0		137627	-0-	137627	173103	420	1	122830	2	N	13070	13305	1	21	8	127
							14377	9									
11	297622	X	124519	-0-	-173103	-0-	723	1	111951	2	N	10768	10732	1	10	8	153
							11845	9									
12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									
01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518	1	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
							7373	9									
*02	81746	X	81746	-0-	-0-	-0-	521	1	75957	2	N	4789	4707	1	28	8	199
							5268	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26607	-0-	26607	26607	22928	2	1140	4	N	2308	1973	1	3	8	332
							2539	9									
10	0		156510	-0-	156510	183117	1097	1	140549	2	N	13513	13754	1	27	8	64
							14864	9									
11	328842	X	145725	-0-	-183117	-0-	1174	1	130486	2	N	12786	12702	1	43	8	105
							14065	9									
12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									
01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091	1	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
							11945	9									
*02	101660	X	101660	-0-	-0-	-0-	1403	1	91684	2	N	7794	7811	1	36	8	103
							8573	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28377	-0-	28377	28377	23522	2	1282	4	N	3248	2768	1			480
							3573	9									
10	0		122382	-0-	122382	150759	824	1	105643	2	N	14468	14849	1	29	8	70
							15915	9									
11	261567	X	110808	-0-	-150759	-0-	878	1	97524	2	N	11278	11217	1	38	8	93
							12406	9									
12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									
01	100254	X	88789	-0-	-11465	-0-	755	1	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
							8886	9									
02	90552	X	72122	-0-	-18430	-0-	983	1	64242	2	N	6270	6273	1	28	8	87
							6897	9									

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22530	-0-	22530	22530	19060	2	25	4	N	3132	2642	1	1	8	489
							3445	9									
10	0		127272	-0-	127272	149802	827	1	106015	2	N	18573	18938	1	38	8	86
							20430	9									
11	284892	X	135090	-0-	-149802	-0-	1039	1	115407	2	N	16949	16842	1	59	8	134
							18644	9									
12	138570	X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
							13074	9									
01	138570	X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
							11681	9									
02	125160	X	86770	-0-	-38390	-0-	1169	1	76437	2	N	8331	8333	1	40	8	106
							9164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1411	-0-	1411	1411	4	1	1205	2	Y	184	183	0			1
							202	9									
08	0		53987	-0-	53987	55398	223	1	38100	2	Y	14217	14131	0	28	8	59
							25	4	15639	9							
09	0		85385	-0-	85385	140783	228	1	61108	2	Y	21856	21733	0	43	8	139
							7	4	24042	9							
*10	219153	X	78370	-0-	-140783	-0-	218	1	57274	2	Y	18948	18688	0	352	1	39
							35	4	20843	9			8	8			
*11	68650	X	68650	-0-	-0-	-0-	361	1	51590	2	Y	15176	15159	0	19	8	37
							5	4	16694	9							
*12	58774	X	58774	-0-	-0-	-0-	378	1	44991	2	Y	12185	12160	0	32	8	30
							1	4	13404	9							
*01	55968	X	55968	-0-	-0-	-0-	379	1	43591	2	Y	10846	10793	0	21	8	62
							67	4	11931	9							
*02	49405	X	49405	-0-	-0-	-0-	339	1	39289	2	Y	8887	8878	0	33	8	38
							1	4	9776	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	165					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	356	1			77
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174	169	1			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					230
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		315	-0-	315	1017	315	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT		714	-0-	714	1731	713	3	1	9	N	1	1	8			39
11	14B2 EXT		592	-0-	592	2323	591	3	1	9	N	1	1	8			39
12	2728	X	405	-0-	-2323	-0-	405	3			N	-0-					39
*01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					39
02	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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	336	357	1			-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	154	-0-	-1616	-0-	8	3	146	9	Y	133					133
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	121	1			112
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	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

09	930	N	680	-0-	-250	-0-	636	3	44	9	N	40					513
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1123	3	145	9	N	132	172	1			473
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	167	176	1			464
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	174	1			494
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	234	526	1			202
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

09	183120	X	129987	-0-	-53133	-0-	129987	2			N	-0-					-0-
10	173972	X	125657	-0-	-48315	-0-	621	1	125036	2	N	-0-					-0-
11	153420	X	114345	-0-	-39075	-0-	207	1	114138	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-
02	121324	X	95141	-0-	-26183	-0-	322	1	94819	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

09	294480	X	170122	-0-	-124358	-0-	170122	2			N	-0-					-0-
10	304296	X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-					-0-
11	246960	X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-					-0-
12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-
01	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-
02	158788	X	95884	-0-	-62904	-0-	325	1	95559	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

09	216060	X	119715	-0-	-96345	-0-	4291	1	115231	2	N	175	189	1			180
							193	9									
10	223262	X	182871	-0-	-40391	-0-	8750	1	173924	2	N	179	181	1			178
							197	9									
11	216060	X	131072	-0-	-84988	-0-	130939	2	133	9	N	121	242	1			57
12	223262	X	122748	-0-	-100514	-0-	122637	2	111	9	N	101	106	1			52
01	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113
*02	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1000	1	93949	2	N	34					147
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291431 X	211857	-0-	-79574	-0-	10458	1	201281	2	Y	107	42	1			65
						118	9									
10	310744 X	216212	-0-	-94532	-0-	216036	2	176	9	Y	160	170	1			55
11	300720 X	173560	-0-	-127160	-0-	2594	1	170828	2	Y	125	115	1			65
						138	9									
12	310744 X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
						113	9									
01	310744 X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107
02	280672 X	100684	-0-	-179988	-0-	883	1	99733	2	Y	62	105	1			64
						68	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313673 X	240092	-0-	-73581	-0-	11850	1	228068	2	Y	158	54	1			104
						174	9									
10	317843 X	234542	-0-	-83301	-0-	234342	2	200	9	Y	182	188	1			98
11	307590 X	185261	-0-	-122329	-0-	2769	1	182345	2	Y	134	124	1			108
						147	9									
12	317843 X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
						113	9									
01	317843 X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150
02	287084 X	99466	-0-	-187618	-0-	872	1	98527	2	Y	61	110	1			101
						67	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316749 X	231517	-0-	-85232	-0-	11429	1	219960	2	Y	116	51	1			65
						128	9									
10	330274 X	234056	-0-	-96218	-0-	233858	2	198	9	Y	180	185	1			60
11	319620 X	195568	-0-	-124052	-0-	2923	1	192490	2	Y	141	127	1			74
						155	9									
12	330274 X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
						143	9									
01	330274 X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160
02	298312 X	157560	-0-	-140752	-0-	1382	1	156071	2	Y	97	157	1			100
						107	9									

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237480 X	138369	-0-	-99111	-0-	4961	1	133239	2	N	154	176	1			180
						169	9									
10	245396 X	187206	-0-	-58190	-0-	178023	1	8957	2	N	205	182	1			203
						226	9									
11	237480 X	143210	-0-	-94270	-0-	143076	1	134	9	N	122	272	1			53
12	245396 X	138323	-0-	-107073	-0-	138224	2	99	9	N	90	85	1			58
01	245396 X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135
02	221648 X	97413	-0-	-124235	-0-	1025	1	96335	2	N	48					183
						53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36390	X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0			44
							2643	9									
10	36704	X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0			50
							2982	9									
11	34200	X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0			46
							2757	9									
12	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
							3352	9									
01	28892	X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
							2448	9									
02	26096	X	24134	-0-	-1962	-0-	166	1	20306	2	Y	3329	3306	0			59
							3662	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

09	32580	X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0			42
							2521	9									
10	32922	X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0			52
							3114	9									
11	30990	X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0			44
							2655	9									
12	31992	X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0			43
							2831	9									
01	30039	X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
							2957	9									
02	27132	X	25478	-0-	-1654	-0-	120	1	22719	2	Y	2399	2399	0			43
							2639	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

09	53760	X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0			70
							4213	9									
10	52266	X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0			75
							4506	9									
11	48120	X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0			70
							4235	9									
12	47802	X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0			65
							4329	9									
01	43462	X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
							4384	9									
02	39256	X	36803	-0-	-2453	-0-	169	1	32908	2	Y	3387	3389	0			61
							3726	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

09	51390	X	41219	-0-	-10171	-0-	331	1	37045	2	Y	3494	3492	0			64
							3843	9									
10	51181	X	38577	-0-	-12604	-0-	313	1	34356	2	Y	3553	3552	0			65
							3908	9									
11	46950	X	35513	-0-	-11437	-0-	305	1	31577	2	Y	3301	3306	0			60
							3631	9									
12	46376	X	34652	-0-	-11724	-0-	302	1	30834	2	Y	3196	3203	0			53
							3516	9									
01	37665	X	33887	-0-	-3778	-0-	283	1	30070	2	Y	3213	3215	0			51
							3534	9									
02	34020	X	29739	-0-	-4281	-0-	138	1	26620	2	Y	2710	2712	0			49
							2981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34230	X	28344	-0-	-5886	-0-	290	1	24702	2	Y	3047	3054	0			56
							3352	9									
10	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	624	1	59830	2	Y	7047	6975	0			128
							7752	9									
11	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	567	1	59188	2	Y	6143	6159	0			112
							6757	9									
12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602	1	55406	2	Y	6392	6398	0			106
							7031	9									
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546	1	55982	2	Y	6211	6218	0			99
							6832	9									
02	62076	X	54352	-0-	-7724	-0-	249	1	48640	2	Y	4966	4976	0			89
							5463	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

09	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	583	1	62315	3	Y	6150	6118	1			112
							6765	9									
10	71141	X	71141	-0-	-0-	-0-	562	1	63588	3	Y	6355	6350	1			117
							6991	9									
11	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	543	1	57403	3	Y	5896	5906	1			107
							6486	9									
12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551	1	54485	3	Y	5860	5870	1			97
							6446	9									
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489	1	51328	3	Y	5531	5540	1			88
							6084	9									
02	60984	X	48969	-0-	-12015	-0-	226	1	43776	3	Y	4515	4522	1			81
							4967	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

09	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	512	1	58674	2	Y	5395	5409	0			99
							5935	9									
10	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	528	1	60351	2	Y	5963	5953	0			109
							6559	9									
11	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	516	1	54794	2	Y	5593	5600	0			102
							6152	9									
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521	1	51176	2	Y	5533	5543	0			92
							6086	9									
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461	1	48309	2	Y	5221	5230	0			83
							5743	9									
02	57344	X	45813	-0-	-11531	-0-	212	1	40944	2	Y	4234	4241	0			76
							4657	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

09	73620	X	58277	-0-	-15343	-0-	471	1	52363	2	Y	4948	4953	0			90
							5443	9									
10	69750	X	57608	-0-	-12142	-0-	462	1	51381	2	Y	5241	5235	0			96
							5765	9									
11	67500	X	51717	-0-	-15783	-0-	441	1	45998	2	Y	4798	4807	0			87
							5278	9									
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0			78
							5144	9									
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									
02	50260	X	43079	-0-	-7181	-0-	199	1	38503	2	Y	3979	3983	0			72
							4377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65370	X	65370	-0-	-0-	-0-	601	1	57789	2	Y	6345	6347	0			116
							6980	9									
10	73752	X	73752	-0-	-0-	-0-	600	1	65698	2	Y	6776	6768	0			124
							7454	9									
11	68496	X	68496	-0-	-0-	-0-	576	1	61063	2	Y	6234	6245	0			113
							6857	9									
12	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0			105
							6966	9									
01	72137	X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
							7036	9									
02	65156	X	58918	-0-	-6238	-0-	271	1	52687	2	Y	5418	5423	0			97
							5960	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79572	X	79572	-0-	-0-	-0-	711	1	70622	2	Y	7490	7497	0			137
							8239	9									
10	87011	X	87011	-0-	-0-	-0-	699	1	77632	2	Y	7891	7883	0			145
							8680	9									
11	81523	X	81523	-0-	-0-	-0-	697	1	72523	2	Y	7548	7556	0			137
							8303	9									
12	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
							8399	9									
01	84072	X	82217	-0-	-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
							8565	9									
02	75936	X	72407	-0-	-3529	-0-	334	1	64746	2	Y	6661	6665	0			120
							7327	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 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
09	81586	X	81586	-0-	-0-	-0-	361	1	71940	2	Y	8441	8446	0			154
							9285	9									
10	80910	X	76000	-0-	-4910	-0-	277	1	68368	2	Y	6686	6717	0			123
							7355	9									
11	85546	X	85546	-0-	-0-	-0-	331	1	76609	2	Y	7824	7805	0			142
							8606	9									
12	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
							8658	9									
01	83422	X	83422	-0-	-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
							8939	9									
*02	75105	X	75105	-0-	-0-	-0-	272	1	67257	2	Y	6887	6892	0			124
							7576	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0			131
							7901	9									
10	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0			139
							8316	9									
11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0			129
							7831	9									
12	79625	X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0			123
							8139	9									
01	80476	X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
							8258	9									
02	72688	X	69548	-0-	-3140	-0-	319	1	62212	2	Y	6379	6383	0			115
							7017	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 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
09	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0			102
							6119	9									
10	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	540	1	59759	2	Y	6084	6074	0			112
							6692	9									
11	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	541	1	56100	2	Y	5868	5873	0			107
							6455	9									
12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564	1	60159	2	Y	5977	5985	0			99
							6575	9									
01	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538	1	55449	2	Y	6087	6089	0			97
							6696	9									
02	58492	X	57169	-0-	-1323	-0-	264	1	51100	2	Y	5277	5279	0			95
							5805	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					48
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					11

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					260

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	57					389
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					389
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					221

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

09	3000	N	3961	-0-	961	961	3898	2	63	9	N	57					111
10	2790	N	1829	-0-	-961	-0-	1829	2			N	-0-					111
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1260	2	95	9	N	86	179	1			18
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24
01	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					32

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
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	217	1	9498	3	Y	646	737	1			47
							711	9									
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	164	1	9740	3	Y	707	657	1			97
							778	9									
11	10380	X	9802	-0-	-578	-0-	177	1	8891	3	Y	667	629	1	1	8	134
							734	9									
12	10788	X	10132	-0-	-656	-0-	157	1	9232	3	Y	675	708	1	1	8	100
							743	9									
01	10788	X	5682	-0-	-5106	-0-	111	1	5166	3	Y	368	457	1			11
							405	9									
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	80	82	1			9

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	Y	159	176	1			35
							175	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	63	1	3508	3	Y	166	165	1			36
							183	9									
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	74	1	3566	3	Y	170	157	1	1	8	48
							187	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	74	1	3997	3	Y	185	189	1	1	8	43
							204	9									
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99	1	4220	3	Y	321	314	1			50
							353	9									
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	93	1	3403	3	Y	215	240	1	1	8	24
							237	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	89	1	3895	3	Y	222	249	1			26
							244	9									
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	77	1	4559	3	Y	271	250	1			47
							298	9									
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	87	1	4376	3	Y	263	247	1			63
							289	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	72	1	4287	3	Y	273	285	1			51
							300	9									
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88	1	4085	3	Y	287	316	1			22
							316	9									
02	4452	X	4064	-0-	-388	-0-	100	1	3702	3	Y	238	237	1			23
							262	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

09	9150	X	7060	-0-	-2090	-0-	163	1	6664	3	Y	212	238	1	1	8	69
							233	9									
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	177	1	9786	3	Y	316	300	1			85
							348	9									
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	208	1	10031	3	Y	224	215	1	4	8	90
							246	9									
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	162	1	8728	3	Y	236	241	1	5	8	80
							260	9									
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182	1	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68
							376	9									
02	9268	X	6861	-0-	-2407	-0-	173	1	6360	3	Y	298	320	1	5	8	41
							328	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
09	10920	X	10187	-0-	-733	-0-	213 631	1 9	9343	3	Y	574	645	1			38
10	11067	X	10338	-0-	-729	-0-	160 617	1 9	9561	3	Y	561	523	1			76
11	10380	X	9833	-0-	-547	-0-	181 563	1 9	9089	3	Y	512	485	1			103
12	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	157 558	1 9	9157	3	Y	507	535	1	1	8	74
01	10695	X	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10
02	9520	X	9355	-0-	-165	-0-	229 614	1 9	8512	3	Y	558	545	1	1	8	22

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	173 512	1 9	7581	3	Y	465	518	1			35
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	110 367	1 9	6586	3	Y	334	317	1			52
11	7620	X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108	1 9	1520	3	Y	98	116	1			34
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	260 2	1 9	3345	3	Y	2	28	1			6
10	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	210 84	1 9	3108	3	Y	76	11	1			71
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	249 1	1 9	2836	3	Y	1	71	1	1	8	-0-
12	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	207 39	1 9	2769	3	Y	35	2	8			33
01	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165 21	1 9	2711	3	Y	19	33	1			19
02	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	191 26	1 9	2472	3	Y	24	2	8			41

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

09	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	68 186	1 9	2994	3	Y	169	215	1			37
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	57 240	1 9	3363	3	Y	218	202	1			53
11	5820	X	3873	-0-	-1947	-0-	69 320	1 9	3484	3	Y	291	265	1			79
12	6014	X	3042	-0-	-2972	-0-	47 249	1 9	2746	3	Y	226	247	1			58
01	6014	X	3962	-0-	-2052	-0-	76 333	1 9	3553	3	Y	303	338	1			23
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97 284	1 9	3602	3	Y	258	263	1	1	8	17

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
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	224	248	1			14
10	2201	X	2026	-0-	-175	-0-	29	1	1731	3	Y	242	224	1			32
							266	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	48	1	2420	3	Y	218	206	1			44
							240	9									
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2472	3	Y	209	222	1			31
							230	9									
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
							222	9									
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2459	3	Y	178	175	1			5
							196	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-
02	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

09	3270	X	2030	-0-	-1240	-0-	55	1	1965	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
10	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	59	1	2420	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
11	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	65	1	2394	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	66	1	2376	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	56	1	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
							55	9									
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	3	Y	227	92	1	1	8	149
							250	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

09	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	110	1	4817	3	Y	268	289	1			16
							295	9									
10	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	68	1	4097	3	Y	273	253	1			36
							300	9									
11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74	1	3746	3	Y	263	247	1			52
							289	9									
12	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	67	1	3966	3	Y	272	284	1			40
							299	9									
01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105	1	4908	3	Y	327	361	1			6
							360	9									
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	102	1	3789	3	Y	207	205	1			8
							228	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
09	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	64	1	2294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	42	1	1741	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	X	1098	-0-	-1152	-0-	29	1	1067	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2449	X	1304	-0-	-1145	-0-	35	1	1268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	29	1	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
							13	9									
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	31	1	1023	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

09	3450	X	1766	-0-	-1684	-0-	48	1	1705	3	N	12					25
							13	9									
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	3	N	-0-					25
11	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25
12	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	54	1	1962	3	N	-0-					25
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54	1	2188	3	N	5					30
							6	9									
02	2772	X	1623	-0-	-1149	-0-	48	1	1574	3	N	1	1	8			30
							1	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	28	1	1242	3	Y	59	67	1			5
							65	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1412	3	Y	121	110	1			16
							133	9									
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	285	251	1			50
							314	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	3	Y	362	361	1			51
							398	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	236	244	1			43
							260	9									
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	3	Y	190	217	1			16
							209	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	614	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	6	1	357	3	Y	48	55	1			6
							53	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	219	188	1			37
							241	9									
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	3	Y	186	212	1			11
							205	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
09	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	102 145	1 9	4465	3	Y	132	152	1			13
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	70 110	1 9	4175	3	Y	100	94	1			19
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	94 138	1 9	4736	3	Y	125	115	1			29
12	5766	X	1600	-0-	-4166	-0-	24 106	1 9	1470	3	Y	96	104	1			21
01	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	94 229	1 9	4398	3	Y	208	187	1			42
02	4648	X	3115	-0-	-1533	-0-	79 114	1 9	2922	3	Y	104	130	1			16

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

09	3360	X	1916	-0-	-1444	-0-	52 30	1 9	1834	3	N	27					92
10	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	50 44	1 9	2062	3	N	40					132
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	2086	3	N	38					170
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	87 39	1 9	3154	3	N	35					205
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75 41	1 9	3073	3	N	37					242
*02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69 81	1 9	2249	3	N	74	1	8			315

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

09	11550	X	10231	-0-	-1319	-0-	224 195	1 9	9812	3	Y	177	218	1			22
10	11935	X	9573	-0-	-2362	-0-	154 216	1 9	9203	3	Y	196	183	1			35
11	11460	X	10176	-0-	-1284	-0-	193 251	1 9	9732	3	Y	228	210	1			53
12	11842	X	4920	-0-	-6922	-0-	80 154	1 9	4686	3	Y	140	160	1			33
01	11842	X	10184	-0-	-1658	-0-	203 513	1 9	9468	3	Y	466	410	1			89
02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	198 201	1 9	7350	3	Y	183	245	1			27

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	296 491	1 9	12093	3	Y	446	477	1			72
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	270 586	1 9	14944	3	Y	533	518	1			87
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	275 465	1 9	13241	3	Y	423	407	1			103
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	208 457	1 9	11264	3	Y	415	429	1			89
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259 585	1 9	11016	3	Y	532	533	1			88
*02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	258 543	1 9	9472	3	Y	494	523	1			59

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
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1596	3	Y	37	44	1			5
							41	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	Y	71	64	1			12
							78	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	Y	65	61	1			16
							72	9									
12	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	9	1	474	3	Y	53	57	1			12
							58	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	Y	44	51	1			5
							48	9									
02	1260	N	629	-0-	-631	-0-	15	1	555	3	Y	54	53	1			6
							59	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	178	1	7272	3	Y	477	471	1			90
							525	9									
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	184	1	10201	3	Y	663	630	1			123
							729	9									
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	193	1	9308	3	Y	336	348	1			111
							370	9									
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	156	1	8440	3	Y	388	397	1			102
							427	9									
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188	1	7978	3	Y	603	588	1			117
							663	9									
*02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	192	1	7032	3	Y	604	631	1			90
							664	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7638	-0-	-1332	-0-	207	1	7347	3	Y	76	2	8			170
							84	9									
10	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	188	1	7729	3	Y	45	144	1	1	8	70
							50	9									
11	8130	X	7180	-0-	-950	-0-	186	1	6894	3	Y	91					161
							100	9									
12	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	187	1	6759	3	Y	91	93	1	2	8	157
							100	9									
01	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145	1	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
							94	9									
02	7196	X	4405	-0-	-2791	-0-	128	1	4211	3	Y	60	53	1	3	8	142
							66	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	100	1	4085	3	Y	312	312	1			70
							343	9									
10	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	73	1	4044	3	Y	261	268	1			63
							287	9									
11	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	87	1	4192	3	Y	272	253	1			82
							299	9									
12	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	77	1	4140	3	Y	157	203	1			36
							173	9									
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	Y	321	296	1			61
							353	9									
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	3	Y	279	297	1	3	8	40
							307	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
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	198	1	8093	3	Y	313	337	1			98
							344	9									
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	166	1	9217	3	Y	414	398	1			114
							455	9									
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	180	1	8656	3	Y	312	301	1			125
							343	9									
12	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	142	1	7651	3	Y	451	446	1			130
							496	9									
01	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177	1	7548	3	Y	431	473	1			88
							474	9									
02	8764	X	6633	-0-	-2131	-0-	168	1	6159	3	Y	278	324	1			42
							306	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	16650	-0-	-1680	-0-	354	1	15541	3	Y	686	821	1			55
							755	9									
10	18941	X	18557	-0-	-384	-0-	295	1	17574	3	Y	625	587	1			93
							688	9									
11	18330	X	5631	-0-	-12699	-0-	106	1	5329	3	Y	178	212	1			59
							196	9									
12	18941	X	6978	-0-	-11963	-0-	108	1	6313	3	Y	506	489	1	1	8	75
							557	9									
01	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90	1	4205	3	Y	376	430	1			21
							414	9									
02	16772	X	4837	-0-	-11935	-0-	119	1	4403	3	Y	286	283	1	1	8	23
							315	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	150	1	5347	3	Y	11					13
							12	9									
10	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	137	1	5631	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
11	5850	X	5463	-0-	-387	-0-	142	1	5264	3	Y	52					65
							57	9									
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	151	1	5451	3	Y	67	49	1			83
							74	9									
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133	1	5417	3	Y	60	61	1			82
							66	9									
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	142	1	4667	3	Y	66	40	1			108
							73	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	24	1	994	3	Y	33	37	1			23
							36	9									
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1383	3	Y	238	207	1			54
							262	9									
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	3	Y	40	57	1			37
							44	9									
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	16	1	881	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1137	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	23	1	839	3	Y	66	85	1			15
							73	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
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2449	3	Y	96	106	1			14
							106	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	52	1	2865	3	Y	106	105	1			15
							117	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2152	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	45	1	2409	3	Y	103	102	1			19
							113	9									
01	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42	1	1799	3	Y	163	155	1			27
							179	9									
02	2744	X	1710	-0-	-1034	-0-	41	1	1516	3	Y	139	147	1			19
							153	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13551	-0-	-1299	-0-	369	1	13105	3	Y	70	78	1			41
							77	9									
10	15190	X	14559	-0-	-631	-0-	343	1	14115	3	Y	92	76	1			57
							101	9									
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	381	1	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
							114	9									
12	14694	X	14520	-0-	-174	-0-	387	1	14005	3	Y	116	108	1			41
							128	9									
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338	1	13784	3	Y	98	34	1			105
							108	9									
02	13608	X	13136	-0-	-472	-0-	384	1	12595	3	Y	143	128	1			120
							157	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8773	-0-	-767	-0-	203	1	8292	3	Y	253	265	1			66
							278	9									
10	9610	X	8904	-0-	-706	-0-	153	1	8457	3	Y	267	268	1			65
							294	9									
11	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	168	1	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
							308	9									
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	151	1	8140	3	Y	272	282	1			76
							299	9									
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186	1	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
							252	9									
02	8176	X	7876	-0-	-300	-0-	202	1	7420	3	Y	231	200	1			70
							254	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	145	1	5162	3	Y	79	65	1			40
							87	9									
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	128	1	5256	3	Y	108	88	1			60
							119	9									
11	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	128	1	4748	3	Y	149	95	1			114
							164	9									
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	145	1	5250	3	Y	393	303	1			204
							432	9									
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
							296	9									
02	5040	X	4257	-0-	-783	-0-	126	1	4131	3	Y	-0-	147	1			-0-

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
09	5790	X	4625	-0-	-1165	-0-	100 133	1 9	4392	3	Y	121	139	1			17
10	5611	X	4176	-0-	-1435	-0-	66 144	1 9	3966	3	Y	131	122	1			26
11	6210	X	4126	-0-	-2084	-0-	78 123	1 9	3925	3	Y	112	107	1			31
12	6417	X	2514	-0-	-3903	-0-	39 198	1 9	2277	3	Y	180	176	1			35
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	100 275	1 9	4659	3	Y	250	233	1			52
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	113 219	1 9	4181	3	Y	199	228	1			23

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
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	58 89	1 9	2543	3	Y	81	95	1			7
10	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	46 108	1 9	2726	3	Y	98	91	1			14
11	3780	X	3167	-0-	-613	-0-	59 110	1 9	2998	3	Y	100	94	1			20
12	3844	X	2830	-0-	-1014	-0-	45 94	1 9	2691	3	Y	85	91	1			14
01	3503	X	2877	-0-	-626	-0-	56 234	1 9	2587	3	Y	213	190	1			37
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	5 7	1 9	196	3	Y	6	37	1			6

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
09	10680	X	8341	-0-	-2339	-0-	179 305	1 9	7857	3	Y	277	309	1			17
10	11036	X	10237	-0-	-799	-0-	163 353	1 9	9721	3	Y	321	297	1			41
11	12780	X	12574	-0-	-206	-0-	240 284	1 9	12050	3	Y	258	247	1			52
12	13206	X	11372	-0-	-1834	-0-	186 292	1 9	10894	3	Y	265	278	1			39
01	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	218 417	1 9	10166	3	Y	379	334	1			84
02	11732	X	8604	-0-	-3128	-0-	219 237	1 9	8148	3	Y	215	285	1			14

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
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	116 138	1 9	5100	3	Y	125	144	1			7
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	70 105	1 9	4191	3	Y	95	90	1			12
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-	62 95	1 9	3138	3	Y	86	82	1			16
12	7502	X	2951	-0-	-4551	-0-	48 102	1 9	2801	3	Y	93	95	1			14
01	5642	X	3151	-0-	-2491	-0-	63 175	1 9	2913	3	Y	159	137	1			36
02	4984	X	3486	-0-	-1498	-0-	88 139	1 9	3259	3	Y	126	152	1			10

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
09	12480	X	8183	-0-	-4297	-0-	224	1	7958	3	Y	1					3
							1	9									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	311	1	12787	3	Y	21	9	8			15
							23	9									
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-	292	1	10798	3	Y	12	14	1	1	8	12
							13	9									
12	10974	X	10729	-0-	-245	-0-	288	1	10429	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
01	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	209	1	8512	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
02	11844	X	11602	-0-	-242	-0-	343	1	11240	3	Y	17	40	1	4	8	9
							19	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

09	7650	X	5612	-0-	-2038	-0-	153	1	5446	3	Y	12	21	1			-0-
							13	9									
10	7905	X	6931	-0-	-974	-0-	164	1	6767	3	Y	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	185	1	6846	3	Y	-0-					-0-
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	240	1	8690	3	Y	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-
*02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	249	1	8168	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

09	13980	X	12047	-0-	-1933	-0-	251	1	10994	3	Y	729	856	1	1	8	51
							802	9									
10	14415	X	11257	-0-	-3158	-0-	173	1	10348	3	Y	669	627	1			93
							736	9									
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	212	1	10618	3	Y	615	582	1			126
							677	9									
12	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	181	1	10613	3	Y	648	680	1	1	8	93
							713	9									
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184	1	8590	3	Y	546	629	1			10
							601	9									
*02	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	396	1	14722	3	Y	918	897	1	2	8	29
							1010	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	289	1	3726	3	Y	70	72	1			24
							77	9									
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	276	1	4077	3	Y	83	14	1			93
							91	9									
11	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	290	1	3305	3	Y	372	435	1			30
							409	9									
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	243	1	3244	3	Y	32					62
							35	9									
01	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	199	1	3264	3	Y	43	69	1			36
							47	9									
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	249	1	3219	3	Y	31					67
							34	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
09	15210	X	14119	-0-	-1091	-0-	300	1	13153	3	Y	605	690	1			43
							666	9									
10	15717	X	14358	-0-	-1359	-0-	225	1	13441	3	Y	629	585	1			87
							692	9									
11	15210	X	13619	-0-	-1591	-0-	253	1	12718	3	Y	589	556	1			120
							648	9									
12	14756	X	13645	-0-	-1111	-0-	218	1	12807	3	Y	564	599	1	1	8	84
							620	9									
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266	1	12400	3	Y	593	666	1			11
							652	9									
02	13188	X	12109	-0-	-1079	-0-	302	1	11237	3	Y	518	507	1	1	8	21
							570	9									

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
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	150	1	5344	3	Y	18	24	1			2
							20	9									
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5476	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	161	1	5966	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	161	1	5819	3	Y	128	71	1			57
							141	9									
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167	1	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105
							350	9									
*02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	176	1	5768	3	Y	159	210	1			54
							175	9									

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
09	5760	X	2496	-0-	-3264	-0-	52	1	2261	3	Y	166	203	1			15
							183	9									
10	5890	X	135	-0-	-5755	-0-	30	3	105	9	Y	95	92	1			18
11	4350	X	1545	-0-	-2805	-0-	28	1	1383	3	Y	122	112	1			28
							134	9									
12	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	31	1	1810	3	Y	104	112	1			20
							114	9									
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	3	Y	158	161	1			11
							174	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	107	1	4688	3	Y	159	181	1			10
							175	9									
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	91	1	5367	3	Y	167	155	1			22
							184	9									
11	5400	X	3462	-0-	-1938	-0-	64	1	3215	3	Y	166	156	1			32
							183	9									
12	5580	X	4293	-0-	-1287	-0-	68	1	4017	3	Y	189	192	1			29
							208	9									
01	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	87	1	4062	3	Y	211	191	1			49
							232	9									
02	5040	X	2504	-0-	-2536	-0-	63	1	2323	3	Y	107	145	1			11
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 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
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	350	1	12438	3	Y	14	38	1			5
							15	9									
10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	265	1	10913	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	362	1	13390	3	Y	-0-					-0-
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	318	1	11524	3	Y	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	9537	3	Y	-0-					-0-

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
09	6690	X	3042	-0-	-3648	-0-	64	1	2790	3	Y	171	195	1			12
							188	9									
10	6634	X	3817	-0-	-2817	-0-	60	1	3574	3	Y	166	155	1			23
							183	9									
11	6420	X	5924	-0-	-496	-0-	111	1	5586	3	Y	206	189	1			40
							227	9									
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	85	1	5031	3	Y	191	201	1			30
							210	9									
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
							370	9									
02	5516	X	5272	-0-	-244	-0-	132	1	4912	3	Y	207	263	1			19
							228	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
09	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	114	1	4982	3	Y	111	126	1			7
							122	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	89	1	5271	3	Y	122	114	1			15
							134	9									
11	6690	X	5787	-0-	-903	-0-	110	1	5521	3	Y	142	131	1			26
							156	9									
12	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	85	1	5051	3	Y	160	163	1			23
							176	9									
01	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	93	1	4346	3	Y	192	171	1			44
							211	9									
02	5404	X	4390	-0-	-1014	-0-	111	1	4127	3	Y	138	170	1			12
							152	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
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	Y	646	785	1			49
							711	9									
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	86	1	5116	3	Y	548	518	1			79
							603	9									
11	6540	X	5302	-0-	-1238	-0-	97	1	4860	3	Y	314	319	1			74
							345	9									
12	6758	X	4939	-0-	-1819	-0-	79	1	4654	3	Y	187	225	1			36
							206	9									
01	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	104	1	4831	3	Y	294	322	1			8
							323	9									
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	121	1	4495	3	Y	331	324	1	1	8	14
							364	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
09	21270	X	18751	-0-	-2519	-0-	399 855	1 9	17497	3	Y	777	887	1	1	8	55
10	21328	X	18722	-0-	-2606	-0-	294 917	1 9	17511	3	Y	834	775	1			114
11	19920	X	17677	-0-	-2243	-0-	328 858	1 9	16491	3	Y	780	736	1	1	8	157
12	20553	X	17138	-0-	-3415	-0-	273 847	1 9	16018	3	Y	770	813	1	1	8	113
01	19933	X	17904	-0-	-2029	-0-	357 901	1 9	16646	3	Y	819	916	1			16
02	17500	X	15637	-0-	-1863	-0-	391 704	1 9	14542	3	Y	640	630	1	1	8	25

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	9431	-0-	-2329	-0-	257 45	1 9	9129	3	Y	41	55	1	3	8	36
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	270 55	1 9	11103	3	Y	50	41	1	6	8	39
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	252 54	1 9	9327	3	Y	49	59	1	6	8	23
12	11067	X	9526	-0-	-1541	-0-	254 89	1 9	9183	3	Y	81	65	1	7	8	32
01	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	228 141	1 9	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118
02	10332	X	8300	-0-	-2032	-0-	244 57	1 9	7999	3	Y	52	79	1	10	8	81

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10602	-0-	-858	-0-	288 75	1 9	10239	3	Y	68	73	1			28
10	11532	X	11072	-0-	-460	-0-	259 128	1 9	10685	3	Y	116	88	1			56
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	292 100	1 9	10777	3	Y	91	124	1	1	8	22
12	11284	X	11276	-0-	-8	-0-	300 102	1 9	10874	3	Y	93	90	1			25
01	11129	X	10893	-0-	-236	-0-	258 109	1 9	10526	3	Y	99	33	1			91
02	10416	X	8845	-0-	-1571	-0-	259 75	1 9	8511	3	Y	68	87	1			72

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	120 128	1 9	5246	3	Y	116	132	1			10
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	97 220	1 9	5724	3	Y	200	183	1			27
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	120 186	1 9	6033	3	Y	169	162	1			34
12	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	89 208	1 9	5199	3	Y	189	194	1			29
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	102 270	1 9	4753	3	Y	245	243	1			31
*02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127 229	1 9	4712	3	Y	208	224	1			15

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
09	5250	X	26	-0-	-5224	-0-	1	1	24	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
10	5425	X	28	-0-	-5397	-0-	21	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	5250	X	197	-0-	-5053	-0-	2	1	109	3	Y	78	66	1			15
							86	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	44	49	1			10
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	99	1	3660	3	Y	21	23	1			5
							23	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
09	7500	X	5741	-0-	-1759	-0-	116	1	5077	3	Y	498	618	1			44
							548	9									
10	7595	X	5122	-0-	-2473	-0-	78	1	4613	3	Y	392	373	1			63
							431	9									
11	7590	X	6191	-0-	-1399	-0-	112	1	5617	3	Y	420	392	1			91
							462	9									
12	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	101	1	5896	3	Y	351	380	1			62
							386	9									
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120	1	5613	3	Y	553	546	1			69
							608	9									
*02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	3	Y	594	626	1	1	8	36
							653	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
09	24420	X	16958	-0-	-7462	-0-	462	1	16410	3	Y	78	117	1			14
							86	9									
10	23312	X	21383	-0-	-1929	-0-	499	1	20534	3	Y	318	264	1			68
							350	9									
11	24630	X	19942	-0-	-4688	-0-	520	1	19221	3	Y	183	233	1			18
							201	9									
12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	700	1	25343	3	Y	164	95	1			87
							180	9									
01	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560	1	22824	3	Y	136	187	1			36
							150	9									
*02	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	698	1	22908	3	Y	103	123	1			16
							113	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
09	9840	X	7024	-0-	-2816	-0-	148	1	6479	3	Y	361	468	1			26
							397	9									
10	7440	X	4318	-0-	-3122	-0-	63	1	3834	3	Y	383	358	1			51
							421	9									
11	8370	X	4865	-0-	-3505	-0-	90	1	4461	3	Y	285	276	1			60
							314	9									
12	8649	X	5656	-0-	-2993	-0-	91	1	5282	3	Y	257	278	1			39
							283	9									
01	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102	1	4765	3	Y	499	480	1			58
							549	9									
02	6552	X	3754	-0-	-2798	-0-	86	1	3208	3	Y	418	451	1	1	8	24
							460	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
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	291	1	12757	3	Y	672	749	1			52
							739	9									
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	249	1	14867	3	Y	779	721	1			110
							857	9									
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	283	1	14211	3	Y	811	756	1	1	8	164
							892	9									
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	246	1	14460	3	Y	856	893	1	1	8	126
							942	9									
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294	1	13700	3	Y	1017	1119	1			24
							1119	9									
02	11452	X	8833	-0-	-2619	-0-	214	1	7964	3	Y	595	588	1	1	8	30
							655	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

09	26700	X	18917	-0-	-7783	-0-	505	1	17947	3	Y	423	406	1			74
							465	9									
10	26970	X	21697	-0-	-5273	-0-	508	1	20908	3	Y	255	252	1			77
							281	9									
11	25410	X	20281	-0-	-5129	-0-	530	1	19585	3	Y	151	200	1			28
							166	9									
12	24552	X	23028	-0-	-1524	-0-	617	1	22337	3	Y	67	44	1			51
							74	9									
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585	1	23855	3	Y	130	141	1			40
							143	9									
*02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	710	1	23291	3	Y	62	78	1			24
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	3	Y	155	178	1			14
							171	9									
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	90	1	5365	3	Y	308	280	1			42
							339	9									
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	110	1	5532	3	Y	317	296	1			63
							349	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	93	1	5414	3	Y	276	294	1			45
							304	9									
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110	1	5134	3	Y	484	468	1			61
							532	9									
*02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135	1	5010	3	Y	390	423	1	1	8	27
							429	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

09	9780	X	8670	-0-	-1110	-0-	187	1	8191	3	Y	265	310	1			24
							292	9									
10	10106	X	8721	-0-	-1385	-0-	140	1	8305	3	Y	251	235	1			40
							276	9									
11	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	158	1	7929	3	Y	233	220	1			53
							256	9									
12	10230	X	8530	-0-	-1700	-0-	138	1	8138	3	Y	231	246	1			38
							254	9									
01	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195	1	9080	3	Y	369	396	1			11
							406	9									
*02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	207	1	7702	3	Y	353	346	1	1	8	17
							388	9									

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
09	7050	X	3596	-0-	-3454	-0-	77	1	3361	3	Y	144	168	1			10
							158	9									
10	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	80	1	4796	3	Y	241	221	1			30
							265	9									
11	6630	X	4602	-0-	-2028	-0-	84	1	4242	3	Y	251	233	1			48
							276	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	74	1	4340	3	Y	169	188	1			29
							186	9									
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	75	1	3471	3	Y	316	306	1			39
							348	9									
02	4648	X	3366	-0-	-1282	-0-	79	1	2920	3	Y	334	352	1	1	8	20
							367	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
09	16470	X	14699	-0-	-1771	-0-	398	1	14138	3	Y	148	148	1			75
							163	9									
10	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	364	1	15002	3	Y	204	160	1			119
							224	9									
11	16470	X	15211	-0-	-1259	-0-	398	1	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45
							116	9									
12	16275	X	14357	-0-	-1918	-0-	383	1	13846	3	Y	116	116	1			45
							128	9									
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353	1	14398	3	Y	113	39	1			119
							124	9									
02	14196	X	12556	-0-	-1640	-0-	370	1	12140	3	Y	42	83	1			78
							46	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
09	20190	X	17207	-0-	-2983	-0-	469	1	16661	3	Y	70	72	1	6	8	7
							77	9									
10	20863	X	20123	-0-	-740	-0-	475	1	19558	3	Y	82	68	1	8	8	13
							90	9									
11	19620	X	18821	-0-	-799	-0-	492	1	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8
							143	9									
12	20274	X	17007	-0-	-3267	-0-	452	1	16344	3	Y	192	98	1	11	8	91
							211	9									
01	20274	X	11488	-0-	-8786	-0-	272	1	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
							114	9									
02	18172	X	6209	-0-	-11963	-0-	181	1	5945	3	Y	75	81	1	14	8	12
							83	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
09	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	70	1	2501	3	Y	38	36	1			19
							42	9									
10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	81	1	3346	3	Y	137	96	1			60
							151	9									
11	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	76	1	2824	3	Y	85	67	1			78
							94	9									
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	75	1	2707	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	76	1	2506	3	Y	56	22	1			34
							62	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
09	10980	X	8992	-0-	-1988	-0-	190	1	8333	3	Y	426	525	1			37
							469	9									
10	10881	X	8778	-0-	-2103	-0-	139	1	8231	3	Y	371	351	1			57
							408	9									
11	10140	X	8479	-0-	-1661	-0-	158	1	7939	3	Y	347	328	1			76
							382	9									
12	10013	X	8475	-0-	-1538	-0-	136	1	7986	3	Y	321	350	1			47
							353	9									
01	9920	X	8323	-0-	-1597	-0-	166	1	7751	3	Y	369	409	1			7
							406	9									
02	8400	X	7746	-0-	-654	-0-	190	1	7050	3	Y	460	450	1	1	8	16
							506	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
09	7350	X	6290	-0-	-1060	-0-	170	1	6031	3	N	81	154	1			34
							89	9									
10	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	169	1	6977	3	N	193	168	1	2	8	57
							212	9									
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	199	1	7371	3	N	91	121	1	2	8	25
							100	9									
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	263	1	9528	3	N	173	177	1	1	8	20
							190	9									
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	213	1	8684	3	N	118	1	8			137
							130	9									
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	228	1	7468	3	N	135	192	1	3	8	77
							149	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
09	23850	X	20516	-0-	-3334	-0-	557	1	19799	3	Y	145	168	1			33
							160	9									
10	24645	X	21833	-0-	-2812	-0-	513	1	21144	3	Y	160	148	1			45
							176	9									
11	23850	X	18463	-0-	-5387	-0-	483	1	17847	3	Y	121	147	1			19
							133	9									
12	22258	X	19190	-0-	-3068	-0-	514	1	18586	3	Y	82	48	1	1	8	52
							90	9									
01	22258	X	15521	-0-	-6737	-0-	371	1	15100	3	Y	45	75	1			22
							50	9									
02	19712	X	18859	-0-	-853	-0-	557	1	18260	3	Y	38	46	1			14
							42	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
09	15600	X	12190	-0-	-3410	-0-	331	1	11783	3	Y	69	53	1	4	8	37
							76	9									
10	15128	X	13145	-0-	-1983	-0-	310	1	12787	3	Y	44	55	1	8	8	18
							48	9									
11	14430	X	12145	-0-	-2285	-0-	320	1	11813	3	Y	11	8	1	9	8	12
							12	9									
12	14911	X	9493	-0-	-5418	-0-	255	1	9231	3	Y	6	8	1	6	8	4
							7	9									
01	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98	1	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					Y	5	3	1	5	8	-0-

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
09	6030	X	4857	-0-	-1173	-0-	109	1	4470	3	Y	253	276	1			58
							278	9									
10	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	84	1	4644	3	Y	232	237	1			53
							255	9									
11	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	95	1	4564	3	Y	257	238	1			72
							283	9									
12	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	83	1	4491	3	Y	267	292	1			47
							294	9									
01	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	107	1	4557	3	Y	374	356	1			65
							411	9									
02	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	91	1	3335	3	Y	252	280	1			37
							277	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

09	12960	X	2233	-0-	-10727	-0-	45	1	1989	3	Y	181	287	1			24
							199	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	14	1			10
11	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	11780	X	4	-0-	-11776	-0-	1	3	3	9	Y	3	11	1			3
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	2072	X	18	-0-	-2054	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

09	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	252	1	11032	3	Y	862	984	1	1	8	58
							948	9									
10	13454	X	12176	-0-	-1278	-0-	184	1	10992	3	Y	909	846	1			121
							1000	9									
11	12690	X	11066	-0-	-1624	-0-	200	1	10016	3	Y	773	737	1	1	8	156
							850	9									
12	13113	X	11244	-0-	-1869	-0-	182	1	10623	3	Y	399	487	1			68
							439	9									
01	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179	1	8344	3	Y	401	461	1			8
							441	9									
*02	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	295	1	10975	3	Y	654	638	1	1	8	23
							719	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

09	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	8591	3	Y	523	579	1			37
							575	9									
10	10199	X	9018	-0-	-1181	-0-	140	1	8288	3	Y	536	498	1			75
							590	9									
11	9570	X	9137	-0-	-433	-0-	166	1	8347	3	Y	567	529	1			113
							624	9									
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	132	1	7741	3	Y	466	505	1	1	8	73
							513	9									
01	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142	1	6640	3	Y	465	527	1			11
							512	9									
02	8736	X	5196	-0-	-3540	-0-	127	1	4732	3	Y	306	301	1	1	8	15
							337	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
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	27	1	1170	3	Y	43	51	1			4
							47	9									
10	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	19	1	1103	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	32	1	1596	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16	1	874	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45	1	2114	3	Y	108	95	1			17
							119	9									
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	3	Y	255	260	1	1	8	11
							281	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

09	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	105	1	4603	3	Y	203	239	1			14
							223	9									
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	91	1	5376	3	Y	182	171	1			25
							200	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	108	1	5436	3	Y	143	138	1			30
							157	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	87	1	5095	3	Y	180	183	1			27
							198	9									
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	100	1	4659	3	Y	265	260	1			32
							292	9									
02	5320	X	4553	-0-	-767	-0-	114	1	4254	3	Y	168	187	1			13
							185	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

09	4710	X	1331	-0-	-3379	-0-	28	1	1245	3	Y	53	73	1			5
							58	9									
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	78	1	4685	3	Y	168	152	1			21
							185	9									
11	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	90	1	4481	3	Y	128	123	1			26
							141	9									
12	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	68	1	4047	3	Y	121	128	1			19
							133	9									
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	84	1	3919	3	Y	251	242	1			28
							276	9									
02	4480	X	3875	-0-	-605	-0-	97	1	3602	3	Y	160	177	1			11
							176	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	213	1	9349	3	Y	306	355	1			21
							337	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	158	1	9435	3	Y	364	337	1			48
							400	9									
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	185	1	9255	3	Y	357	335	1			70
							393	9									
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	155	1	9041	3	Y	378	394	1			54
							416	9									
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	189	1	8804	3	Y	633	613	1			74
							696	9									
*02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	212	1	7882	3	Y	587	626	1	1	8	34
							646	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
09	16800	X	15512	-0-	-1288	-0-	326 899	1 9	14287	3	Y	817	932	1	1	8	58
10	16554	X	15845	-0-	-709	-0-	246 956	1 9	14643	3	Y	869	808	1			119
11	15510	X	15214	-0-	-296	-0-	280 913	1 9	14021	3	Y	830	781	1	1	8	167
12	16027	X	15291	-0-	-736	-0-	242 866	1 9	14183	3	Y	787	835	1	1	8	118
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289 916	1 9	13447	3	Y	833	933	1			18
02	14476	X	11878	-0-	-2598	-0-	292 723	1 9	10863	3	Y	657	647	1	1	8	27

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	11114	-0-	-1546	-0-	235 591	1 9	10288	3	Y	537	649	1			42
10	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	159 443	1 9	9463	3	Y	403	384	1			61
11	13020	X	8684	-0-	-4336	-0-	163 308	1 9	8213	3	Y	280	276	1			65
12	13454	X	8396	-0-	-5058	-0-	136 273	1 9	7987	3	Y	248	273	1			40
01	12245	X	8562	-0-	-3683	-0-	172 380	1 9	8010	3	Y	345	376	1			9
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	221 700	1 9	8225	3	Y	636	619	1	1	8	25

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	19276	-0-	-314	-0-	525 92	1 9	18659	3	Y	84	59	1			39
10	20243	X	19080	-0-	-1163	-0-	452 20	1 9	18608	3	Y	18	43	1			14
11	19410	X	17357	-0-	-2053	-0-	455 91	1 9	16811	3	Y	83	43	1			54
12	20057	X	14502	-0-	-5555	-0-	387 101	1 9	14014	3	Y	92	101	1			45
01	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483 48	1 9	19663	3	Y	44	52	1			37
02	18004	X	14533	-0-	-3471	-0-	425 154	1 9	13954	3	Y	140	99	1			78

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	158 17	1 9	5603	3	Y	15	29	1			3
10	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	135	1	5580	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	5695	3	Y	2	2	8			-0-
12	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	159 1	1 9	5754	3	Y	1	1	8			-0-
01	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140 2	1 9	5721	3	Y	2	2	8			-0-
02	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	159 1	1 9	5214	3	Y	1	1	8			-0-

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
09	9450	X	7284	-0-	-2166	-0-	167	1	6810	3	Y	279	295	1			43
							307	9									
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	152	1	8414	3	Y	261	262	1			42
							287	9									
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	172	1	8261	3	Y	233	221	1			54
							256	9									
12	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	136	1	7340	3	Y	228	236	1			46
							251	9									
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168	1	7164	3	Y	422	400	1			68
							464	9									
02	8120	X	7103	-0-	-1017	-0-	179	1	6546	3	Y	344	369	1			43
							378	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
09	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	89	1	3656	3	Y	213	198	1			32
							234	9									
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	67	1	3722	3	Y	176	178	1			30
							194	9									
11	3990	X	2725	-0-	-1265	-0-	53	1	2572	3	Y	91	95	1			26
							100	9									
12	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	53	1	2849	3	Y	103	105	1			24
							113	9									
01	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72	1	3045	3	Y	245	228	1			41
							270	9									
02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74	1	2729	3	Y	325	327	1			39
							358	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
09	8010	X	6452	-0-	-1558	-0-	139	1	6095	3	Y	198	229	1			18
							218	9									
10	7564	X	5932	-0-	-1632	-0-	94	1	5626	3	Y	193	180	1			31
							212	9									
11	7290	X	4788	-0-	-2502	-0-	92	1	4582	3	Y	104	106	1			29
							114	9									
12	6975	X	1262	-0-	-5713	-0-	20	1	1170	3	Y	65	75	1			19
							72	9									
01	6789	X	3461	-0-	-3328	-0-	68	1	3170	3	Y	203	182	1			40
							223	9									
02	6020	X	4760	-0-	-1260	-0-	117	1	4357	3	Y	260	280	1	1	8	19
							286	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
09	9330	X	6982	-0-	-2348	-0-	151	1	6609	3	Y	202	234	1			13
							222	9									
10	8649	X	6615	-0-	-2034	-0-	104	1	6285	3	Y	205	191	1			27
							226	9									
11	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	126	1	6331	3	Y	198	186	1			39
							218	9									
12	7409	X	5289	-0-	-2120	-0-	85	1	5025	3	Y	163	177	1			25
							179	9									
01	7223	X	6413	-0-	-810	-0-	126	1	5862	3	Y	386	348	1			63
							425	9									
02	6524	X	5815	-0-	-709	-0-	144	1	5344	3	Y	297	344	1	1	8	15
							327	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
09	8880	X	6998	-0-	-1882	-0-	153	1	6696	3	Y	135	154	1			11
							149	9									
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	113	1	6768	3	Y	196	181	1			26
							216	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	145	1	7312	3	Y	207	191	1			42
							228	9									
12	7719	X	5174	-0-	-2545	-0-	81	1	4760	3	Y	303	302	1			43
							333	9									
01	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144	1	6727	3	Y	435	406	1			72
							479	9									
02	7168	X	5646	-0-	-1522	-0-	143	1	5326	3	Y	161	223	1			10
							177	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	13859	-0-	-2401	-0-	294	1	12881	3	Y	622	725	1			53
							684	9									
10	15996	X	13006	-0-	-2990	-0-	203	1	12153	3	Y	591	553	1			91
							650	9									
11	15120	X	13169	-0-	-1951	-0-	245	1	12330	3	Y	540	511	1			120
							594	9									
12	15624	X	12338	-0-	-3286	-0-	198	1	11610	3	Y	482	521	1	1	8	80
							530	9									
01	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260	1	12127	3	Y	449	515	1			14
							494	9									
02	12936	X	10924	-0-	-2012	-0-	260	1	9659	3	Y	914	891	1	2	8	35
							1005	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10528	-0-	-1412	-0-	224	1	9807	3	Y	452	515	1			30
							497	9									
10	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	153	1	9146	3	Y	448	418	1			60
							493	9									
11	11370	X	9264	-0-	-2106	-0-	173	1	8661	3	Y	391	373	1			78
							430	9									
12	11749	X	9212	-0-	-2537	-0-	147	1	8634	3	Y	392	416	1			54
							431	9									
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181	1	8458	3	Y	384	431	1			7
							422	9									
02	9828	X	7989	-0-	-1839	-0-	199	1	7405	3	Y	350	343	1	1	8	13
							385	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	6595	-0-	-3155	-0-	143	1	6255	3	Y	179	228	1			17
							197	9									
10	9889	X	7430	-0-	-2459	-0-	118	1	7011	3	Y	274	252	1			39
							301	9									
11	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	163	1	8175	3	Y	302	280	1			61
							332	9									
12	10261	X	7083	-0-	-3178	-0-	114	1	6674	3	Y	268	288	1			41
							295	9									
01	10261	X	6705	-0-	-3556	-0-	135	1	6278	3	Y	265	298	1			8
							292	9									
02	8092	X	7206	-0-	-886	-0-	182	1	6754	3	Y	245	242	1	1	8	10
							270	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
09	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	116	1	5099	3	Y	194	227	1			27
							213	9									
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	117	1	6935	3	Y	250	231	1			46
							275	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	120	1	5995	3	Y	246	231	1			61
							271	9									
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	89	1	5214	3	Y	256	269	1			48
							282	9									
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139	1	6465	3	Y	381	408	1			21
							419	9									
02	6608	X	6157	-0-	-451	-0-	152	1	5664	3	Y	310	306	1	1	8	24
							341	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 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
09	7470	X	5662	-0-	-1808	-0-	123	1	5384	3	Y	141	179	1			13
							155	9									
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	136	1	8128	3	Y	304	276	1			41
							334	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	152	1	7657	3	Y	276	261	1			56
							304	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	129	1	7560	3	Y	249	267	1			38
							274	9									
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164	1	7652	3	Y	280	311	1			7
							308	9									
02	7756	X	7199	-0-	-557	-0-	182	1	6754	3	Y	239	237	1			9
							263	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13663	-0-	-1757	-0-	373	1	13248	3	Y	38					57
							42	9									
10	15624	X	13634	-0-	-1990	-0-	323	1	13305	3	Y	5	41	1			21
							6	9									
11	14940	X	12021	-0-	-2919	-0-	316	1	11685	3	Y	18					39
							20	9									
12	14725	X	12123	-0-	-2602	-0-	326	1	11797	3	Y	-0-	39	1			-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381	1	15518	3	Y	48	20	1			28
							53	9									
*02	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	403	1	13219	3	Y	-0-	28	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	7512	-0-	-1998	-0-	159	1	6991	3	Y	329	411	1			26
							362	9									
10	9486	X	7324	-0-	-2162	-0-	115	1	6878	3	Y	301	284	1			43
							331	9									
11	8850	X	6935	-0-	-1915	-0-	130	1	6524	3	Y	255	243	1			55
							281	9									
12	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	111	1	6605	3	Y	261	276	1			40
							287	9									
01	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137	1	6370	3	Y	268	301	1			7
							295	9									
02	7000	X	6483	-0-	-517	-0-	162	1	6003	3	Y	289	284	1	1	8	11
							318	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
09	8160	X	6632	-0-	-1528	-0-	149 416	1 9	6067	3	Y	378	461	1			92
10	8432	X	7346	-0-	-1086	-0-	122 455	1 9	6769	3	Y	414	415	1			91
11	8820	X	7183	-0-	-1637	-0-	137 466	1 9	6580	3	Y	424	395	1			120
12	9114	X	7208	-0-	-1906	-0-	123 464	1 9	6621	3	Y	422	469	1			73
01	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	153 575	1 9	6488	3	Y	523	505	1			91
02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164 367	1 9	6024	3	Y	334	375	1			50

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
09	6000	X	5064	-0-	-936	-0-	115 232	1 9	4717	3	Y	211	231	1			44
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	95 256	1 9	5271	3	Y	233	232	1			45
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	104 250	1 9	4990	3	Y	227	213	1			59
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	82 250	1 9	4415	3	Y	227	250	1			36
01	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	102 296	1 9	4340	3	Y	269	261	1			44
02	5068	X	4337	-0-	-731	-0-	110 205	1 9	4022	3	Y	186	206	1			24

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
09	8160	X	5854	-0-	-2306	-0-	133 293	1 9	5428	3	Y	266	278	1			61
10	8432	X	5751	-0-	-2681	-0-	97 253	1 9	5401	3	Y	230	236	1			55
11	6750	X	5419	-0-	-1331	-0-	105 255	1 9	5059	3	Y	232	217	1			70
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	86 226	1 9	4651	3	Y	205	239	1			36
01	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	104 310	1 9	4438	3	Y	282	269	1			49
02	5460	X	4376	-0-	-1084	-0-	110 246	1 9	4020	3	Y	224	243	1			30

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
09	10530	X	7979	-0-	-2551	-0-	169 391	1 9	7419	3	Y	355	382	1			29
10	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	143 429	1 9	8524	3	Y	390	361	1			58
11	9330	X	8178	-0-	-1152	-0-	151 404	1 9	7623	3	Y	367	347	1			78
12	9579	X	7847	-0-	-1732	-0-	124 428	1 9	7295	3	Y	389	405	1			62
01	9579	X	7855	-0-	-1724	-0-	156 409	1 9	7290	3	Y	372	416	1			18
02	8204	X	7960	-0-	-244	-0-	198 392	1 9	7370	3	Y	356	351	1	1	8	22

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
09	9030	X	7168	-0-	-1862	-0-	156 165	1 9	6847	3	Y	150	185	1			12
10	9331	X	5182	-0-	-4149	-0-	80 338	1 9	4764	3	Y	307	280	1			39
11	9030	X	4176	-0-	-4854	-0-	78 185	1 9	3913	3	Y	168	171	1			36
12	8711	X	3721	-0-	-4990	-0-	60 132	1 9	3529	3	Y	120	138	1			18
01	8680	X	3976	-0-	-4704	-0-	79 195	1 9	3702	3	Y	177	190	1			5
02	6692	X	3832	-0-	-2860	-0-	97 129	1 9	3606	3	Y	117	116	1			6

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	80 195	1 9	3529	3	Y	177	207	1			11
10	5859	X	4621	-0-	-1238	-0-	72 245	1 9	4304	3	Y	223	206	1			28
11	5700	X	3537	-0-	-2163	-0-	65 213	1 9	3259	3	Y	194	185	1			37
12	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	69 239	1 9	4081	3	Y	217	225	1			29
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	127 209	1 9	5936	3	Y	190	216	1			3
02	4172	X	3070	-0-	-1102	-0-	76 189	1 9	2805	3	Y	172	168	1			7

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	90 198	1 9	3685	3	Y	180	188	1			37
10	4061	X	3393	-0-	-668	-0-	57 156	1 9	3180	3	Y	142	148	1			31
11	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	74 178	1 9	3588	3	Y	162	150	1			43
12	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	60 130	1 9	3257	3	Y	118	139	1			22
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	73 262	1 9	3085	3	Y	238	219	1			41
02	3696	X	2663	-0-	-1033	-0-	66 174	1 9	2423	3	Y	158	176	1			23

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	209 388	1 9	8538	3	Y	353	382	1			81
10	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	156 408	1 9	8641	3	Y	371	372	1			80
11	10440	X	8436	-0-	-2004	-0-	164 370	1 9	7902	3	Y	336	319	1			97
12	10788	X	7943	-0-	-2845	-0-	139 312	1 9	7492	3	Y	284	331	1			50
01	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	170 455	1 9	7247	3	Y	414	394	1			70
02	8540	X	7316	-0-	-1224	-0-	184 386	1 9	6746	3	Y	351	378	1			43

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
09	10110	X	9232	-0-	-878	-0-	189 771	1 9	8272	3	Y	701	795	1	1	8	53
10	10447	X	9077	-0-	-1370	-0-	135 877	1 9	8065	3	Y	797	739	1			111
11	10110	X	8859	-0-	-1251	-0-	158 780	1 9	7921	3	Y	709	673	1	1	8	146
12	9920	X	9353	-0-	-567	-0-	144 796	1 9	8413	3	Y	724	761	1	1	8	108
01	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99 424	1 9	4635	3	Y	385	479	1			14
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

09	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-	80 167	1 9	3266	3	Y	152	162	1			24
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	72 262	1 9	4007	3	Y	238	225	1			37
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	82 220	1 9	3931	3	Y	200	190	1			47
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	70 259	1 9	3804	3	Y	235	236	1			46
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86 380	1 9	3662	3	Y	345	336	1			55
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	84 294	1 9	3071	3	Y	267	288	1			34

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

09	16440	X	11864	-0-	-4576	-0-	250 657	1 9	10957	3	Y	597	698	1			49
10	16988	X	12359	-0-	-4629	-0-	193 669	1 9	11497	3	Y	608	568	1			89
11	16440	X	11532	-0-	-4908	-0-	215 552	1 9	10765	3	Y	502	481	1			110
12	16988	X	14813	-0-	-2175	-0-	240 520	1 9	14053	3	Y	473	505	1	1	8	77
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268 638	1 9	12477	3	Y	580	640	1			17
*02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	336 499	1 9	12506	3	Y	454	445	1	1	8	25

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

09	7230	X	4678	-0-	-2552	-0-	108 161	1 9	4409	3	Y	146	151	1			26
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	90 161	1 9	5007	3	Y	146	145	1			27
11	3870	X	2626	-0-	-1244	-0-	51 120	1 9	2455	3	Y	109	106	1			30
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	83 133	1 9	4499	3	Y	121	121	1			30
01	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100 243	1 9	4273	3	Y	221	212	1			39
02	4760	X	4036	-0-	-724	-0-	102 198	1 9	3736	3	Y	180	195	1			24

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
09	21840	X	18148	-0-	-3692	-0-	490	1	17424	3	Y	213	230	1			41
							234	9									
10	21917	X	20294	-0-	-1623	-0-	473	1	19472	3	Y	317	185	1	1	8	172
							349	9									
11	20640	X	17723	-0-	-2917	-0-	455	1	16805	3	Y	421	308	1			285
							463	9									
12	20460	X	17500	-0-	-2960	-0-	452	1	16373	3	Y	614	495	1			404
							675	9									
01	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369	1	15052	3	Y	157	401	1			160
							173	9									
02	18340	X	16805	-0-	-1535	-0-	488	1	16023	3	Y	267	338	1	1	8	88
							294	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
09	7380	X	3318	-0-	-4062	-0-	91	1	3219	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
10	7626	X	1726	-0-	-5900	-0-	41	1	1684	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	204	1	7538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8122	X	7652	-0-	-470	-0-	206	1	7446	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178	1	7245	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	210	1	6905	3	Y	-0-					-0-

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
09	10500	X	9020	-0-	-1480	-0-	192	1	8412	3	Y	378	431	1			29
							416	9									
10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	155	1	9248	3	Y	401	373	1			57
							441	9									
11	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	163	1	8216	3	Y	327	314	1			70
							360	9									
12	10261	X	8577	-0-	-1684	-0-	137	1	8051	3	Y	354	371	1			53
							389	9									
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-	170	1	7928	3	Y	392	437	1			8
							431	9									
02	8904	X	6385	-0-	-2519	-0-	155	1	5768	3	Y	420	411	1	1	8	16
							462	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
09	4740	X	2654	-0-	-2086	-0-	59	1	2391	3	Y	185	176	1			32
							204	9									
10	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	37	1	2041	3	Y	250	244	1			38
							275	9									
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	42	1	2014	3	Y	116	123	1			31
							128	9									
12	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	34	1	1862	3	Y	108	118	1			21
							119	9									
01	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-	22	1	945	3	Y	61	77	1			5
							67	9									
02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-	44	1	1625	3	Y	86	84	1			7
							95	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
09	15780	X	15321	-0-	-459	-0-	411	1	14627	3	Y	257	259	1	4	8	74
							283	9									
10	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	424	1	17467	3	Y	277	313	1	4	8	34
							305	9									
11	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	496	1	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84
							375	9									
12	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	479	1	17331	3	Y	117	105	1	2	8	94
							129	9									
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	415	1	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
							73	9									
02	16520	X	15536	-0-	-984	-0-	458	1	15015	3	Y	57	97	1	2	8	22
							63	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
09	16980	X	13059	-0-	-3921	-0-	347	1	12337	3	Y	341	321	1			98
							375	9									
10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	362	1	14904	3	Y	422	463	1			57
							464	9									
11	14940	X	13681	-0-	-1259	-0-	352	1	13001	3	Y	298	272	1			83
							328	9									
12	14508	X	13896	-0-	-612	-0-	372	1	13447	3	Y	70	80	1			73
							77	9									
01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-	310	1	12627	3	Y	401	278	1			196
							441	9									
02	14196	X	12636	-0-	-1560	-0-	369	1	12091	3	Y	160	282	1			74
							176	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
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	118	1	5194	3	Y	496	590	1			32
							546	9									
10	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	102	1	6112	3	Y	373	355	1			50
							410	9									
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	114	1	5748	3	Y	373	351	1			72
							410	9									
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	119	1	6993	3	Y	416	430	1	1	8	57
							458	9									
01	6045	X	4404	-0-	-1641	-0-	85	1	3967	3	Y	320	344	1			33
							352	9									
02	5992	X	5024	-0-	-968	-0-	125	1	4636	3	Y	239	250	1			22
							263	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
09	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	25	1	1118	3	Y	181	224	1			17
							199	9									
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	3	Y	247	229	1			35
							272	9									
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	207	198	1			44
12	1643	X	735	-0-	-908	-0-	11	1	645	3	Y	72	100	1			16
							79	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	47	46	1			10
							52	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
09	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	123 152	1 9	5004	3	Y	138	144	1			32
10	5518	X	4526	-0-	-992	-0-	77 185	1 9	4264	3	Y	168	167	1			33
11	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	82 196	1 9	3927	3	Y	178	165	1			46
12	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	73 194	1 9	3932	3	Y	176	191	1			31
01	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103 188	1 9	4374	3	Y	171	195	1			7
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	108 177	1 9	3950	3	Y	161	159	1			9

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	74 123	1 9	3005	3	Y	112	114	1			20
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	57 121	1 9	3150	3	Y	110	112	1			18
11	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	54 131	1 9	2587	3	Y	119	110	1			27
12	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	33 128	1 9	1766	3	Y	116	124	1			19
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73 129	1 9	3122	3	Y	117	132	1			4
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	68 117	1 9	2509	3	Y	106	104	1			6

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
09	8760	X	7535	-0-	-1225	-0-	174 261	1 9	7100	3	Y	237	254	1			50
10	8618	X	7591	-0-	-1027	-0-	130 251	1 9	7210	3	Y	228	234	1			44
11	7920	X	7162	-0-	-758	-0-	141 256	1 9	6765	3	Y	233	218	1			59
12	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	124 259	1 9	6724	3	Y	235	253	1	1	8	40
01	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148 211	1 9	6292	3	Y	192	227	1			5
02	7028	X	5788	-0-	-1240	-0-	148 199	1 9	5441	3	Y	181	177	1			9

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4497	-0-	-1803	-0-	103 188	1 9	4206	3	Y	171	174	1			34
10	4960	X	3843	-0-	-1117	-0-	65 160	1 9	3618	3	Y	145	152	1			27
11	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	73 163	1 9	3509	3	Y	148	139	1			36
12	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	68 139	1 9	3697	3	Y	126	140	1			22
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99 161	1 9	4201	3	Y	146	165	1			3
02	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	91 152	1 9	3326	3	Y	138	135	1			6

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
09	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	120	1	4884	3	Y	170	174	1			36
							187	9									
10	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	85	1	4735	3	Y	172	175	1			33
							189	9									
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	92	1	4422	3	Y	186	173	1			46
							205	9									
12	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	79	1	4279	3	Y	186	200	1			32
							205	9									
01	5549	X	4008	-0-	-1541	-0-	90	1	3827	3	Y	83	112	1			3
							91	9									
02	4844	X	3547	-0-	-1297	-0-	88	1	3239	3	Y	200	194	1			9
							220	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

09	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	71	1	3093	3	Y	153	195	1			13
							168	9									
10	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	47	1	2778	3	Y	201	186	1			28
							221	9									
11	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	71	1	3611	3	Y	197	185	1			40
							217	9									
12	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	54	1	3166	3	Y	220	228	1			32
							242	9									
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	64	1	2969	3	Y	285	288	1			29
							314	9									
*02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	101	1	3756	3	Y	175	173	1			31
							193	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

09	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1933	1	68733	3	Y	14					19
							15	9									
10	77824	X	77824	-0-	-0-	-0-	1845	1	75972	3	Y	6					25
							7	9									
11	77962	X	77962	-0-	-0-	-0-	2053	1	75897	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
12	75561	X	75561	-0-	-0-	-0-	2031	1	73518	3	Y	11					27
							12	9									
01	73036	X	66979	-0-	-6057	-0-	1604	1	65360	3	Y	14					41
							15	9									
02	65968	X	60462	-0-	-5506	-0-	1788	1	58664	3	Y	9	40	1			10
							10	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

09	56454	X	56454	-0-	-0-	-0-	1544	1	54901	3	Y	8					11
							9	9									
10	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	1248	1	51384	3	Y	6					17
							7	9									
11	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	1360	1	50286	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	56575	X	52560	-0-	-4015	-0-	1413	1	51136	3	Y	10					19
							11	9									
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144	1	46613	3	Y	14					33
							15	9									
02	51100	X	42641	-0-	-8459	-0-	1261	1	41370	3	Y	9	39	1			3
							10	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
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	143	1	6269	3	Y	302	341	1			19
							332	9									
10	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	103	1	6089	3	Y	295	275	1			39
							325	9									
11	7140	X	5987	-0-	-1153	-0-	111	1	5559	3	Y	288	271	1			56
							317	9									
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	164	1	9633	3	Y	322	332	1			46
							354	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154	1	7193	3	Y	381	391	1			36
							419	9									
*02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	161	1	5995	3	Y	233	260	1			9
							256	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
09	19740	X	16330	-0-	-3410	-0-	333	1	14616	3	Y	1255	1508	1	1	8	91
							1381	9									
10	18569	X	16477	-0-	-2092	-0-	253	1	15082	3	Y	1038	982	1	1	8	146
							1142	9									
11	17520	X	14343	-0-	-3177	-0-	262	1	13156	3	Y	841	809	1	1	8	177
							925	9									
12	18104	X	14316	-0-	-3788	-0-	227	1	13297	3	Y	720	784	1	1	8	112
							792	9									
01	17794	X	11589	-0-	-6205	-0-	229	1	10657	3	Y	639	734	1			17
							703	9									
02	15232	X	15026	-0-	-206	-0-	367	1	13621	3	Y	944	921	1	2	8	38
							1038	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
09	35189	X	35189	-0-	-0-	-0-	960	1	34138	3	Y	83	50	1			33
							91	9									
10	34255	X	33536	-0-	-719	-0-	790	1	32535	3	Y	192	174	1			51
							211	9									
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	890	1	32897	3	Y	161	97	1			115
							177	9									
12	36363	X	27933	-0-	-8430	-0-	750	1	27162	3	Y	19	94	1			40
							21	9									
01	36363	X	27304	-0-	-9059	-0-	653	1	26601	3	Y	45	51	1			34
							50	9									
02	32844	X	17	-0-	-32827	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			18

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
09	7860	X	7118	-0-	-742	-0-	167	1	6802	3	Y	135	141	1			39
							149	9									
10	7533	X	6885	-0-	-648	-0-	119	1	6602	3	Y	149	148	1			40
							164	9									
11	7500	X	6557	-0-	-943	-0-	131	1	6287	3	Y	126	119	1			47
							139	9									
12	7750	X	6408	-0-	-1342	-0-	114	1	6148	3	Y	133	137	1			43
							146	9									
01	7750	X	6288	-0-	-1462	-0-	141	1	6007	3	Y	127	147	1			23
							140	9									
02	6636	X	6158	-0-	-478	-0-	159	1	5832	3	Y	152	131	1			44
							167	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
09	8400	X	5130	-0-	-3270	-0-	118	1	4805	3	Y	188	203	1			54
							207	9									
10	8432	X	4603	-0-	-3829	-0-	77	1	4286	3	Y	218	216	1			56
							240	9									
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	103	1	4943	3	Y	239	219	1			76
							263	9									
12	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	90	1	4847	3	Y	221	231	1			66
							243	9									
01	8029	X	5676	-0-	-2353	-0-	126	1	5341	3	Y	190	222	1			34
							209	9									
02	4956	X	3801	-0-	-1155	-0-	94	1	3445	3	Y	238	205	1			67
							262	9									

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
09	9450	X	8796	-0-	-654	-0-	202	1	8261	3	Y	303	314	1			77
							333	9									
10	9765	X	8860	-0-	-905	-0-	150	1	8337	3	Y	339	338	1			78
							373	9									
11	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-	137	1	6579	3	Y	315	294	1			99
							347	9									
12	9083	X	8016	-0-	-1067	-0-	139	1	7513	3	Y	331	340	1			90
							364	9									
01	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	180	1	7670	3	Y	340	383	1			47
							374	9									
02	8204	X	7186	-0-	-1018	-0-	181	1	6618	3	Y	352	304	1			95
							387	9									

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
09	8310	X	6811	-0-	-1499	-0-	157	1	6422	3	Y	211	217	1			52
							232	9									
10	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-	124	1	6852	3	Y	203	205	1			50
							223	9									
11	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	139	1	6691	3	Y	207	192	1			65
							228	9									
12	8649	X	6964	-0-	-1685	-0-	123	1	6622	3	Y	199	206	1			58
							219	9									
01	8091	X	6374	-0-	-1717	-0-	142	1	6055	3	Y	161	191	1			28
							177	9									
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	170	1	6236	3	Y	207	178	1			57
							228	9									

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
09	11790	X	9460	-0-	-2330	-0-	218	1	8913	3	Y	299	312	1			81
							329	9									
10	11501	X	9600	-0-	-1901	-0-	163	1	9059	3	Y	344	342	1			83
							378	9									
11	10800	X	9347	-0-	-1453	-0-	182	1	8771	3	Y	358	331	1			110
							394	9									
12	11160	X	9109	-0-	-2051	-0-	159	1	8577	3	Y	339	353	1			96
							373	9									
01	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	201	1	8565	3	Y	322	372	1			46
							354	9									
02	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	199	1	7284	3	Y	326	282	1			90
							359	9									

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
09	9900	X	7688	-0-	-2212	-0-	163 386	1 9	7139	3	Y	351	399	1			23
10	9393	X	7389	-0-	-2004	-0-	115 405	1 9	6869	3	Y	368	343	1			48
11	7500	X	6622	-0-	-878	-0-	122 382	1 9	6118	3	Y	347	328	1			67
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	101 447	1 9	5898	3	Y	406	418	1			55
01	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	118 343	1 9	5515	3	Y	312	362	1			5
02	7168	X	5733	-0-	-1435	-0-	142 333	1 9	5258	3	Y	303	296	1	1	8	11

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
09	10800	X	6732	-0-	-4068	-0-	144 296	1 9	6292	3	Y	269	311	1			22
10	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	110 365	1 9	6589	3	Y	332	307	1			47
11	8400	X	6636	-0-	-1764	-0-	122 375	1 9	6139	3	Y	341	318	1			70
12	8680	X	6417	-0-	-2263	-0-	102 383	1 9	5932	3	Y	348	365	1			53
01	6944	X	6249	-0-	-695	-0-	124 350	1 9	5775	3	Y	318	362	1			9
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	150 309	1 9	5579	3	Y	281	276	1	1	8	13

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
09	13440	X	10590	-0-	-2850	-0-	218 814	1 9	9558	3	Y	740	860	1	1	8	55
10	13051	X	10696	-0-	-2355	-0-	162 875	1 9	9659	3	Y	795	740	1			110
11	11700	X	9968	-0-	-1732	-0-	175 970	1 9	8823	3	Y	882	817	1	1	8	174
12	11997	X	8740	-0-	-3257	-0-	133 758	1 9	7849	3	Y	689	753	1	1	8	109
01	11501	X	7377	-0-	-4124	-0-	138 798	1 9	6441	3	Y	725	758	1			76
02	9884	X	8708	-0-	-1176	-0-	220 310	1 9	8178	3	Y	282	339	1	1	8	18

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
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	165 255	1 9	6729	3	Y	232	250	1			46
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	118 343	1 9	6556	3	Y	312	307	1			51
11	8160	X	6519	-0-	-1641	-0-	126 331	1 9	6062	3	Y	301	282	1			70
12	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	102 405	1 9	5533	3	Y	368	379	1			59
01	7688	X	5971	-0-	-1717	-0-	130 322	1 9	5519	3	Y	293	345	1			7
02	6664	X	4485	-0-	-2179	-0-	112 277	1 9	4096	3	Y	252	248	1			11

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
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	160 370	1 9	6549	3	Y	336	350	1			70
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	124 382	1 9	6891	3	Y	347	352	1			65
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	132 372	1 9	6336	3	Y	338	318	1			85
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	115 373	1 9	6233	3	Y	339	365	1			59
01	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7
02	6692	X	5175	-0-	-1517	-0-	130 294	1 9	4751	3	Y	267	262	1			12

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
09	15300	X	13190	-0-	-2110	-0-	277 771	1 9	12142	3	Y	701	794	1	1	8	49
10	15810	X	12577	-0-	-3233	-0-	195 718	1 9	11664	3	Y	653	611	1			91
11	15300	X	12002	-0-	-3298	-0-	220 664	1 9	11118	3	Y	604	571	1			124
12	15097	X	12625	-0-	-2472	-0-	200 681	1 9	11744	3	Y	619	652	1	1	8	90
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237 708	1 9	11068	3	Y	644	724	1			10
*02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	304 785	1 9	11296	3	Y	714	701	1	1	8	22

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
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	152 332	1 9	6209	3	Y	302	328	1			61
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	109 349	1 9	6043	3	Y	317	322	1			56
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	118 356	1 9	5696	3	Y	324	303	1			77
12	6913	X	5277	-0-	-1636	-0-	91 270	1 9	4916	3	Y	245	278	1			44
01	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	139 298	1 9	5914	3	Y	271	308	1			7
02	6244	X	4942	-0-	-1302	-0-	124 268	1 9	4550	3	Y	244	239	1			12

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
09	10200	X	7853	-0-	-2347	-0-	178 387	1 9	7288	3	Y	352	353	1			69
10	10540	X	7788	-0-	-2752	-0-	131 410	1 9	7247	3	Y	373	377	1			65
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	140 400	1 9	6762	3	Y	364	343	1			86
12	8680	X	7339	-0-	-1341	-0-	126 411	1 9	6802	3	Y	374	397	1	1	8	62
01	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	174 355	1 9	7389	3	Y	323	378	1			7
02	7336	X	7295	-0-	-41	-0-	186 307	1 9	6802	3	Y	279	274	1	1	8	11

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
09	7380	X	4932	-0-	-2448	-0-	113 217	1 9	4602	3	Y	197	207	1			44
10	7316	X	4559	-0-	-2757	-0-	76 261	1 9	4222	3	Y	237	236	1			45
11	6720	X	4931	-0-	-1789	-0-	96 232	1 9	4603	3	Y	211	200	1			56
12	6324	X	4778	-0-	-1546	-0-	82 237	1 9	4459	3	Y	215	237	1			34
01	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91 190	1 9	3860	3	Y	173	205	1			2
*02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	129 212	1 9	4724	3	Y	193	189	1			6

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
09	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	116 226	1 9	4745	3	Y	205	219	1			57
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	113 195	1 9	6249	3	Y	177	181	1			53
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	124 191	1 9	5994	3	Y	174	164	1			63
12	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	97 219	1 9	5234	3	Y	199	202	1			60
01	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124 359	1 9	5257	3	Y	326	326	1			60
02	5880	X	5231	-0-	-649	-0-	131 289	1 9	4811	3	Y	263	286	1			37

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
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	134 259	1 9	5472	3	Y	235	243	1			38
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	128 308	1 9	7095	3	Y	280	272	1			46
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122 186	1 9	5853	3	Y	169	170	1			45
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	122 252	1 9	6567	3	Y	229	227	1			47
01	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	125 329	1 9	5329	3	Y	299	296	1			50
02	6804	X	5551	-0-	-1253	-0-	139 305	1 9	5107	3	Y	277	292	1			35

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
09	9600	X	8562	-0-	-1038	-0-	184 323	1 9	8055	3	Y	294	335	1			23
10	9610	X	8100	-0-	-1510	-0-	130 270	1 9	7700	3	Y	245	231	1			37
11	9360	X	6482	-0-	-2878	-0-	123 208	1 9	6151	3	Y	189	183	1			43
12	9672	X	7216	-0-	-2456	-0-	115 354	1 9	6747	3	Y	322	319	1			46
01	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	171 325	1 9	7983	3	Y	295	333	1			8
*02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	215 279	1 9	7988	3	Y	254	250	1	1	8	11

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
09	3840	X	2791	-0-	-1049	-0-	61	1	2660	3	Y	64	69	1			7
							70	9									
10	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	34	1	2055	3	Y	63	58	1			12
							69	9									
11	3210	X	2010	-0-	-1200	-0-	38	1	1911	3	Y	55	52	1			15
							61	9									
12	3317	X	2388	-0-	-929	-0-	39	1	2264	3	Y	77	76	1			16
							85	9									
01	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	35	1	1617	3	Y	47	58	1			5
							52	9									
02	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	43	1	1587	3	Y	48	47	1			6
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

09	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	110	1	4818	3	Y	133	149	1			12
							146	9									
10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	61	1	3692	3	Y	153	142	1			23
							168	9									
11	5640	X	4437	-0-	-1203	-0-	83	1	4187	3	Y	152	143	1			32
							167	9									
12	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	91	1	5342	3	Y	184	186	1			30
							202	9									
01	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	106	1	4948	3	Y	144	167	1			7
							158	9									
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123	1	4587	3	Y	129	125	1			11
							142	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

09	5670	X	5371	-0-	-299	-0-	118	1	5172	3	Y	74	84	1			6
							81	9									
10	5363	X	2860	-0-	-2503	-0-	45	1	2687	3	Y	116	106	1			16
							128	9									
11	5220	X	3319	-0-	-1901	-0-	63	1	3165	3	Y	83	81	1			18
							91	9									
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	67	1	3946	3	Y	126	125	1			19
							139	9									
01	5549	X	3529	-0-	-2020	-0-	72	1	3367	3	Y	82	97	1			4
							90	9									
02	5012	X	2598	-0-	-2414	-0-	66	1	2454	3	Y	71	69	1			6
							78	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

09	9150	X	6292	-0-	-2858	-0-	125	1	5503	3	Y	604	693	1			41
							664	9									
10	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	118	1	7006	3	Y	491	464	1			68
							540	9									
11	9000	X	7037	-0-	-1963	-0-	127	1	6360	3	Y	500	468	1			100
							550	9									
12	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	104	1	6083	3	Y	459	492	1	1	8	66
							505	9									
01	9114	X	4831	-0-	-4283	-0-	93	1	4319	3	Y	381	439	1			8
							419	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					Y	3	9	1			2

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
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-	4	1			7
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					7
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7
12	6851	X	734	-0-	-6117	-0-	12	1	682	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	392	353	1			46
							431	9									
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93	1	3473	3	Y	344	371	1	1	8	18
							378	9									

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
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	6	1			7
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					7
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	27720	X	25626	-0-	-2094	-0-	697	1	24791	3	Y	125	122	1			20
							138	9									
10	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	703	1	28953	3	Y	218	186	1			52
							240	9									
11	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	826	1	30537	3	Y	198	228	1			22
							218	9									
12	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	824	1	29817	3	Y	151	87	1			86
							166	9									
01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719	1	29284	3	Y	133	178	1			41
							146	9									
02	29456	X	26381	-0-	-3075	-0-	774	1	25380	3	Y	206	207	1			40
							227	9									

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
09	8430	X	6350	-0-	-2080	-0-	137	1	6026	3	Y	170	200	1			19
							187	9									
10	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	111	1	6626	3	Y	264	241	1			42
							290	9									
11	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	130	1	6478	3	Y	170	169	1			43
							187	9									
12	8122	X	6760	-0-	-1362	-0-	110	1	6445	3	Y	186	198	1			31
							205	9									
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147	1	6871	3	Y	140	162	1			9
							154	9									
*02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	167	1	6218	3	Y	146	145	1			10
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 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
09	6030	X	4325	-0-	-1705	-0-	92	1	4046	3	Y	170	206	1			12
							187	9									
10	6045	X	4991	-0-	-1054	-0-	73	1	4395	3	Y	475	429	1			58
							523	9									
11	6030	X	5020	-0-	-1010	-0-	76	1	3774	3	Y	1064	937	1	1	8	184
							1170	9									
12	6231	X	5103	-0-	-1128	-0-	68	1	4047	3	Y	898	953	1	1	8	128
							988	9									
01	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90	1	4184	3	Y	290	411	1			7
							319	9									
02	4676	X	4175	-0-	-501	-0-	105	1	3905	3	Y	150	151	1			6
							165	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

09	9120	X	7653	-0-	-1467	-0-	162	1	7100	3	Y	355	421	1			27
							391	9									
10	8618	X	6474	-0-	-2144	-0-	101	1	5977	3	Y	360	337	1			50
							396	9									
11	8280	X	7055	-0-	-1225	-0-	130	1	6495	3	Y	391	364	1			77
							430	9									
12	8556	X	7078	-0-	-1478	-0-	111	1	6543	3	Y	385	405	1			57
							424	9									
01	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	158	1	7382	3	Y	633	630	1			60
							696	9									
02	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	176	1	6543	3	Y	255	303	1	1	8	11
							281	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

09	10470	X	7275	-0-	-3195	-0-	155	1	6809	3	Y	283	326	1			21
							311	9									
10	10819	X	7163	-0-	-3656	-0-	112	1	6696	3	Y	323	299	1			45
							355	9									
11	7770	X	6862	-0-	-908	-0-	127	1	6390	3	Y	314	295	1			64
							345	9									
12	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	107	1	6290	3	Y	342	356	1			50
							376	9									
01	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	135	1	6274	3	Y	357	399	1			8
							393	9									
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	146	1	5419	3	Y	255	251	1	1	8	11
							281	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

09	17550	X	14757	-0-	-2793	-0-	312	1	13677	3	Y	698	903	1	1	8	59
							768	9									
10	17577	X	14536	-0-	-3041	-0-	228	1	13585	3	Y	657	619	1			97
							723	9									
11	16470	X	13546	-0-	-2924	-0-	250	1	12579	3	Y	652	612	1			137
							717	9									
12	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	227	1	13337	3	Y	625	665	1	1	8	96
							688	9									
01	16399	X	13218	-0-	-3181	-0-	262	1	12206	3	Y	682	762	1			16
							750	9									
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	319	1	11869	3	Y	848	830	1	2	8	32
							933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	4770	X	4008	-0-	-762	-0-	89	1	3631	3	Y	262	263	1			49
							288	9									
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	67	1	3708	3	Y	283	284	1			48
							311	9									
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-	71	1	3397	3	Y	279	262	1			65
							307	9									
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	61	1	3282	3	Y	277	299	1			43
							305	9									
01	4464	X	3690	-0-	-774	-0-	79	1	3376	3	Y	214	254	1			3
							235	9									
02	3752	X	3253	-0-	-499	-0-	80	1	2931	3	Y	220	216	1			7
							242	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
09	7320	X	5837	-0-	-1483	-0-	131	1	5369	3	Y	306	324	1			69
							337	9									
10	7564	X	6027	-0-	-1537	-0-	100	1	5557	3	Y	336	339	1			66
							370	9									
11	7170	X	5712	-0-	-1458	-0-	108	1	5218	3	Y	351	327	1			90
							386	9									
12	7409	X	5672	-0-	-1737	-0-	96	1	5180	3	Y	360	389	1			61
							396	9									
01	7161	X	5871	-0-	-1290	-0-	128	1	5440	3	Y	275	328	1			8
							303	9									
02	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	135	1	4954	3	Y	303	296	1			15
							333	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
09	10230	X	476	-0-	-9754	-0-	9	1	406	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
10	10571	X	6840	-0-	-3731	-0-	109	1	6476	3	Y	232	209	1			29
							255	9									
11	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	128	1	6410	3	Y	188	179	1			38
							207	9									
12	7936	X	6674	-0-	-1262	-0-	108	1	6313	3	Y	230	237	1			31
							253	9									
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128	1	5969	3	Y	515	491	1			55
							567	9									
02	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	129	1	4803	3	Y	383	420	1	1	8	17
							421	9									

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
09	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	261	1	11430	3	Y	187	209	1			19
							206	9									
10	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	285	1	17022	3	Y	203	188	1			34
							223	9									
11	15360	X	13011	-0-	-2349	-0-	250	1	12561	3	Y	182	173	1			43
							200	9									
12	15872	X	13098	-0-	-2774	-0-	215	1	12607	3	Y	251	254	1			40
							276	9									
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232	1	10830	3	Y	234	242	1			32
							257	9									
02	14336	X	12311	-0-	-2025	-0-	313	1	11647	3	Y	319	331	1	1	8	19
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8416	-0-	-1184	-0-	183	1	8013	3	Y	200	228	1			15
							220	9									
10	9920	X	9143	-0-	-777	-0-	145	1	8658	3	Y	309	282	1			42
							340	9									
11	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	149	1	7507	3	Y	207	203	1			46
							228	9									
12	10664	X	6705	-0-	-3959	-0-	109	1	6353	3	Y	221	233	1			34
							243	9									
01	9052	X	6796	-0-	-2256	-0-	134	1	6230	3	Y	393	381	1			46
							432	9									
02	8260	X	6085	-0-	-2175	-0-	151	1	5602	3	Y	302	330	1	1	8	17
							332	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	138	1	6037	3	Y	120	145	1			9
							132	9									
10	7533	X	6984	-0-	-549	-0-	112	1	6699	3	Y	157	145	1			21
							173	9									
11	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	111	1	5552	3	Y	141	134	1			28
							155	9									
12	7564	X	5377	-0-	-2187	-0-	88	1	5128	3	Y	146	155	1			19
							161	9									
01	6665	X	5296	-0-	-1369	-0-	106	1	4923	3	Y	243	234	1			28
							267	9									
02	6300	X	4376	-0-	-1924	-0-	108	1	4005	3	Y	239	253	1	1	8	13
							263	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6566	-0-	-664	-0-	150	1	6126	3	Y	264	273	1			61
							290	9									
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	112	1	6182	3	Y	294	295	1			60
							323	9									
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	121	1	5816	3	Y	280	264	1			76
							308	9									
12	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	105	1	5701	3	Y	179	222	1			33
							197	9									
01	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	131	1	5578	3	Y	165	192	1			6
							182	9									
02	6132	X	5020	-0-	-1112	-0-	128	1	4684	3	Y	189	185	1			10
							208	9									

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
09	10200	X	8165	-0-	-2035	-0-	176	1	7733	3	Y	233	266	1			17
							256	9									
10	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	130	1	7715	3	Y	204	191	1			30
							224	9									
11	10830	X	7232	-0-	-3598	-0-	137	1	6894	3	Y	183	174	1			39
							201	9									
12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	111	1	6482	3	Y	201	210	1			30
							221	9									
01	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	127	1	5921	3	Y	289	286	1			33
							318	9									
02	7616	X	7492	-0-	-124	-0-	189	1	7006	3	Y	270	289	1	1	8	13
							297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	17404	-0-	-3626	-0-	375 605	1 9	16424	3	Y	550	626	1			37
10	20925	X	16965	-0-	-3960	-0-	269 640	1 9	16056	3	Y	582	541	1			78
11	19440	X	15261	-0-	-4179	-0-	287 601	1 9	14373	3	Y	546	516	1			108
12	19902	X	16346	-0-	-3556	-0-	264 631	1 9	15451	3	Y	574	597	1	1	8	84
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308 568	1 9	14349	3	Y	516	587	1			13
02	16240	X	13147	-0-	-3093	-0-	333 446	1 9	12368	3	Y	405	398	1	1	8	19

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
09	7800	X	6518	-0-	-1282	-0-	138 308	1 9	6072	3	Y	280	314	1			18
10	8060	X	6337	-0-	-1723	-0-	101 267	1 9	5969	3	Y	243	228	1			33
11	7320	X	5937	-0-	-1383	-0-	113 156	1 9	5668	3	Y	142	143	1			32
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	93 235	1 9	5461	3	Y	214	217	1			29
01	6975	X	5426	-0-	-1549	-0-	109 244	1 9	5073	3	Y	222	249	1			2
02	6076	X	4819	-0-	-1257	-0-	120 226	1 9	4473	3	Y	205	202	1			5

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
09	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	59 76	1 9	2589	3	Y	69	77	1			5
10	3286	X	2128	-0-	-1158	-0-	33 92	1 9	2003	3	Y	84	78	1			11
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	36 72	1 9	1776	3	Y	65	62	1			14
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	40 70	1 9	2392	3	Y	64	67	1			11
01	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	38 28	1 9	1762	3	Y	25	33	1			3
02	2548	X	2067	-0-	-481	-0-	54 12	1 9	2001	3	Y	11	11	1			3

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
09	27720	X	24167	-0-	-3553	-0-	525 636	1 9	23006	3	Y	578	662	1			40
10	27838	X	24241	-0-	-3597	-0-	388 664	1 9	23189	3	Y	604	563	1			81
11	25830	X	23126	-0-	-2704	-0-	439 637	1 9	22050	3	Y	579	546	1			114
12	26319	X	23757	-0-	-2562	-0-	386 655	1 9	22716	3	Y	595	622	1	1	8	86
01	25544	X	22109	-0-	-3435	-0-	453 564	1 9	21092	3	Y	513	587	1			12
02	22568	X	20274	-0-	-2294	-0-	520 441	1 9	19313	3	Y	401	394	1	1	8	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7560	X	6677	-0-	-883	-0-	151 361	1 9	6165	3	Y	328	350	1			72
10	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	122 402	1 9	6747	3	Y	365	367	1			70
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	133 425	1 9	6398	3	Y	386	360	1			96
12	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	116 403	1 9	6249	3	Y	366	398	1			64
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158 301	1 9	6740	3	Y	274	329	1			9
02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136 315	1 9	4973	3	Y	286	281	1			14

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
09	11310	X	9515	-0-	-1795	-0-	205 331	1 9	8979	3	Y	301	371	1			27
10	11687	X	9579	-0-	-2108	-0-	151 416	1 9	9012	3	Y	378	350	1			55
11	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	173 363	1 9	8661	3	Y	330	314	1			71
12	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	149 474	1 9	8698	3	Y	431	439	1	1	8	62
01	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203 589	1 9	9447	3	Y	535	587	1			10
02	8876	X	8455	-0-	-421	-0-	208 502	1 9	7745	3	Y	456	446	1	1	8	19

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
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	187 285	1 9	8220	3	Y	259	284	1			15
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	139 232	1 9	8230	3	Y	211	199	1			27
11	8640	X	5866	-0-	-2774	-0-	110 223	1 9	5533	3	Y	203	191	1			39
12	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	139 208	1 9	8200	3	Y	189	200	1			28
01	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125 252	1 9	5809	3	Y	229	253	1			4
02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81 202	1 9	3004	3	Y	184	179	1			9

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
09	19500	X	16349	-0-	-3151	-0-	349 680	1 9	15320	3	Y	618	731	1			45
10	20150	X	15995	-0-	-4155	-0-	255 583	1 9	15157	3	Y	530	500	1			75
11	17760	X	15007	-0-	-2753	-0-	281 620	1 9	14106	3	Y	564	526	1			113
12	18290	X	13794	-0-	-4496	-0-	224 468	1 9	13102	3	Y	425	468	1	1	8	69
01	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221 404	1 9	10315	3	Y	367	425	1			11
02	15260	X	11968	-0-	-3292	-0-	304 354	1 9	11310	3	Y	322	316	1	1	8	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	287 541	1 9	11702	3	Y	492	512	1			107
10	13547	X	11505	-0-	-2042	-0-	193 590	1 9	10722	3	Y	536	540	1			103
11	13560	X	10795	-0-	-2765	-0-	209 527	1 9	10059	3	Y	479	456	1			126
12	14012	X	12104	-0-	-1908	-0-	208 648	1 9	11248	3	Y	589	619	1			96
01	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256 541	1 9	10884	3	Y	492	576	1			12
02	11704	X	10831	-0-	-873	-0-	273 530	1 9	10028	3	Y	482	472	1			22

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
09	12810	X	12244	-0-	-566	-0-	266 319	1 9	11659	3	Y	290	332	1			20
10	13237	X	9425	-0-	-3812	-0-	151 238	1 9	9036	3	Y	216	205	1			31
11	12780	X	9703	-0-	-3077	-0-	185 271	1 9	9247	3	Y	246	227	1			50
12	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	157 277	1 9	9231	3	Y	252	264	1			38
01	12648	X	11315	-0-	-1333	-0-	230 366	1 9	10719	3	Y	333	364	1			7
02	11424	X	10537	-0-	-887	-0-	269 286	1 9	9982	3	Y	260	256	1	1	8	10

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
09	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	351 394	1 9	15370	3	Y	358	401	1			23
10	15655	X	13984	-0-	-1671	-0-	224 373	1 9	13387	3	Y	339	317	1			45
11	14490	X	12918	-0-	-1572	-0-	245 349	1 9	12324	3	Y	317	299	1			63
12	16647	X	12942	-0-	-3705	-0-	211 342	1 9	12389	3	Y	311	327	1			47
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248 336	1 9	11581	3	Y	305	346	1			6
02	15036	X	11624	-0-	-3412	-0-	297 275	1 9	11052	3	Y	250	246	1	1	8	9

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
09	9780	X	8275	-0-	-1505	-0-	187 449	1 9	7639	3	Y	408	438	1			85
10	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	137 513	1 9	7576	3	Y	466	467	1			84
11	9690	X	8044	-0-	-1646	-0-	153 542	1 9	7349	3	Y	493	459	1			118
12	10013	X	8133	-0-	-1880	-0-	138 553	1 9	7442	3	Y	503	538	1			83
01	10013	X	7884	-0-	-2129	-0-	170 485	1 9	7229	3	Y	441	513	1			11
02	7728	X	6227	-0-	-1501	-0-	153 451	1 9	5623	3	Y	410	403	1			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	7410	X	7287	-0-	-123	-0-	156 300	1 9	6831	3	Y	273	310	1			17
10	7657	X	7473	-0-	-184	-0-	118 321	1 9	7034	3	Y	292	271	1			38
11	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	129 306	1 9	6486	3	Y	278	262	1			54
12	7564	X	6694	-0-	-870	-0-	107 311	1 9	6276	3	Y	283	296	1			41
01	7564	X	5919	-0-	-1645	-0-	117 333	1 9	5469	3	Y	303	339	1			5
02	6804	X	5163	-0-	-1641	-0-	129 252	1 9	4782	3	Y	229	227	1			7

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
09	24030	X	17470	-0-	-6560	-0-	376 623	1 9	16471	3	Y	566	633	1			41
10	24831	X	14502	-0-	-10329	-0-	228 680	1 9	13594	3	Y	618	573	1			86
11	24030	X	14793	-0-	-9237	-0-	277 581	1 9	13935	3	Y	528	504	1			110
12	24831	X	13178	-0-	-11653	-0-	210 644	1 9	12324	3	Y	585	611	1	1	8	83
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-	248 680	1 9	11581	3	Y	618	690	1			11
02	16296	X	12614	-0-	-3682	-0-	314 619	1 9	11681	3	Y	563	554	1	1	8	19

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
09	18990	X	15407	-0-	-3583	-0-	327 728	1 9	14352	3	Y	662	799	1			53
10	18538	X	14234	-0-	-4304	-0-	223 660	1 9	13351	3	Y	600	564	1			89
11	17040	X	14424	-0-	-2616	-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1			126
12	17608	X	13895	-0-	-3713	-0-	222 658	1 9	13015	3	Y	598	635	1	1	8	88
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-	273 945	1 9	12746	3	Y	859	935	1			12
02	14392	X	12951	-0-	-1441	-0-	323 636	1 9	11992	3	Y	578	571	1	1	8	18

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
09	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-	243 554	1 9	10663	3	Y	504	595	1			107
10	13702	X	11400	-0-	-2302	-0-	179 624	1 9	10597	3	Y	567	527	1			147
11	12810	X	10198	-0-	-2612	-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1			188
12	13237	X	12133	-0-	-1104	-0-	191 723	1 9	11219	3	Y	657	680	1	1	8	164
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204 607	1 9	9510	3	Y	552	634	1			82
02	10696	X	8549	-0-	-2147	-0-	211 498	1 9	7840	3	Y	453	445	1	1	8	89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	191	1	8361	3	Y	329	383	1			29
							362	9									
10	10292	X	8526	-0-	-1766	-0-	134	1	8022	3	Y	336	314	1			51
							370	9									
11	9810	X	6792	-0-	-3018	-0-	125	1	6270	3	Y	361	336	1			76
							397	9									
12	10137	X	8024	-0-	-2113	-0-	128	1	7496	3	Y	364	382	1			58
							400	9									
01	9734	X	7596	-0-	-2138	-0-	152	1	7095	3	Y	317	362	1			13
							349	9									
02	8316	X	7362	-0-	-954	-0-	185	1	6869	3	Y	280	276	1	1	8	16
							308	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6350	-0-	-1990	-0-	147	1	5998	3	Y	186	189	1	2	8	36
							205	9									
10	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	131	1	7272	3	Y	191	185	1	3	8	39
							210	9									
11	7110	X	5115	-0-	-1995	-0-	99	1	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55
							231	9									
12	7347	X	5373	-0-	-1974	-0-	94	1	5091	3	Y	171	182	1	1	8	43
							188	9									
01	6572	X	5005	-0-	-1567	-0-	110	1	4698	3	Y	179	204	1			18
							197	9									
02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118	1	4310	3	Y	163	163	1	2	8	16
							179	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	6152	-0-	-2968	-0-	143	1	5838	3	Y	155	171	1			29
							171	9									
10	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	113	1	6251	3	Y	293	270	1			52
							322	9									
11	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	119	1	5752	3	Y	152	156	1			48
							167	9									
12	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	101	1	5433	3	Y	119	131	1			36
							131	9									
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	114	1	4846	3	Y	100	117	1			19
							110	9									
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	148	1	5434	3	Y	103	109	1			13
							113	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
09	13830	X	10273	-0-	-3557	-0-	238	1	9720	3	Y	286	313	1			58
							315	9									
10	13795	X	9278	-0-	-4517	-0-	157	1	8716	3	Y	368	352	1			74
							405	9									
11	13230	X	8770	-0-	-4460	-0-	171	1	8254	3	Y	314	299	1			89
							345	9									
12	13671	X	7713	-0-	-5958	-0-	136	1	7368	3	Y	190	219	1			60
							209	9									
01	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	218	1	9274	3	Y	345	372	1			33
							380	9									
*02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	255	1	9365	3	Y	616	606	1			43
							678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	362	1	14777	3	Y	421	445	1			75
							463	9									
10	17732	X	15674	-0-	-2058	-0-	268	1	14871	3	Y	486	470	1			91
							535	9									
11	16770	X	14843	-0-	-1927	-0-	291	1	14033	3	Y	472	442	1			121
							519	9									
12	17329	X	14039	-0-	-3290	-0-	246	1	13278	3	Y	468	485	1			104
							515	9									
01	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	312	1	13283	3	Y	411	478	1			37
							452	9									
02	14560	X	12946	-0-	-1614	-0-	333	1	12196	3	Y	379	384	1			32
							417	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
09	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	144	1	5888	3	Y	225	230	1			42
							248	9									
10	7347	X	5975	-0-	-1372	-0-	102	1	5664	3	Y	190	191	1			41
							209	9									
11	6300	X	5634	-0-	-666	-0-	111	1	5336	3	Y	170	161	1			50
							187	9									
12	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	99	1	5353	3	Y	176	181	1			45
							194	9									
01	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	130	1	5513	3	Y	141	168	1			18
							155	9									
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	137	1	5032	3	Y	145	148	1			15
							160	9									

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
09	29160	X	26755	-0-	-2405	-0-	727	1	25852	3	Y	160	112	1	2	8	95
							176	9									
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	767	1	31602	3	Y	120	163	1	5	8	47
							132	9									
11	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	920	1	34023	3	Y	127	4	8			170
							140	9									
12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	908	1	32851	3	Y	256	5	8			421
							282	9									
01	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	779	1	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337
							240	9									
02	29624	X	28465	-0-	-1159	-0-	841	1	27593	3	Y	28	108	1	5	8	252
							31	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
09	17670	X	16278	-0-	-1392	-0-	443	1	15758	3	Y	70	65	1			54
							77	9									
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	461	1	18974	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	497	1	18374	3	Y	122					122
							134	9									
12	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	513	1	18565	3	Y	-0-					122
01	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	430	1	17539	3	Y	49	80	1			91
							54	9									
02	17752	X	15965	-0-	-1787	-0-	468	1	15367	3	Y	118	63	1			146
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 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
09	15270	X	11544	-0-	-3726	-0-	242 696	1 9	10606	3	Y	633	731	1			56
10	14539	X	11175	-0-	-3364	-0-	173 666	1 9	10336	3	Y	605	567	1			94
11	13380	X	10606	-0-	-2774	-0-	195 614	1 9	9797	3	Y	558	528	1			124
12	12741	X	10426	-0-	-2315	-0-	164 619	1 9	9643	3	Y	563	594	1	1	8	92
01	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	178 557	1 9	8284	3	Y	506	576	1			22
*02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	310 618	1 9	11511	3	Y	562	550	1	1	8	33

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
09	13530	X	11901	-0-	-1629	-0-	251 652	1 9	10998	3	Y	593	685	1			44
10	13454	X	11620	-0-	-1834	-0-	182 614	1 9	10824	3	Y	558	523	1			79
11	13080	X	11083	-0-	-1997	-0-	205 602	1 9	10276	3	Y	547	514	1			112
12	13516	X	11617	-0-	-1899	-0-	184 650	1 9	10783	3	Y	591	615	1	1	8	87
01	12834	X	10459	-0-	-2375	-0-	207 587	1 9	9665	3	Y	534	609	1			12
*02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	304 462	1 9	11303	3	Y	420	412	1	1	8	19

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
09	18180	X	17207	-0-	-973	-0-	365 839	1 9	16003	3	Y	763	897	1	1	8	57
10	18073	X	16792	-0-	-1281	-0-	262 864	1 9	15666	3	Y	785	733	1			109
11	19860	X	15829	-0-	-4031	-0-	293 860	1 9	14676	3	Y	782	733	1	1	8	157
12	20522	X	15587	-0-	-4935	-0-	246 877	1 9	14464	3	Y	797	835	1	1	8	118
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303 881	1 9	14107	3	Y	801	902	1			17
02	16072	X	14397	-0-	-1675	-0-	357 758	1 9	13282	3	Y	689	677	1	1	8	28

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
09	13320	X	11716	-0-	-1604	-0-	240 948	1 9	10528	3	Y	862	1017	1	1	8	65
10	13361	X	11703	-0-	-1658	-0-	179 909	1 9	10615	3	Y	826	774	1			117
11	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	198 721	1 9	9890	3	Y	655	632	1			140
12	13051	X	10732	-0-	-2319	-0-	169 655	1 9	9908	3	Y	595	641	1	1	8	93
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202 916	1 9	9422	3	Y	833	907	1			19
02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248 774	1 9	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	13320	X	11789	-0-	-1531	-0-	250 594	1 9	10945	3	Y	540	620	1			38
10	13392	X	11764	-0-	-1628	-0-	184 620	1 9	10960	3	Y	564	525	1			77
11	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	209 576	1 9	10466	3	Y	524	496	1			105
12	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	181 557	1 9	10588	3	Y	506	535	1	1	8	75
01	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	224 589	1 9	10423	3	Y	535	599	1			11
02	11004	X	10243	-0-	-761	-0-	255 495	1 9	9493	3	Y	450	441	1	1	8	19

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
09	14850	X	12253	-0-	-2597	-0-	258 669	1 9	11326	3	Y	608	698	1			49
10	15345	X	12569	-0-	-2776	-0-	195 746	1 9	11628	3	Y	678	630	1			97
11	13470	X	11391	-0-	-2079	-0-	209 714	1 9	10468	3	Y	649	611	1			135
12	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	184 760	1 9	10793	3	Y	691	722	1	1	8	103
01	13144	X	12199	-0-	-945	-0-	241 729	1 9	11229	3	Y	663	750	1			16
02	11424	X	11383	-0-	-41	-0-	276 832	1 9	10275	3	Y	756	742	1	2	8	28

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
09	9570	X	7438	-0-	-2132	-0-	161 231	1 9	7046	3	Y	210	245	1			17
10	9424	X	7298	-0-	-2126	-0-	117 244	1 9	6937	3	Y	222	206	1			33
11	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	139 253	1 9	7039	3	Y	230	215	1			48
12	8897	X	6893	-0-	-2004	-0-	112 246	1 9	6535	3	Y	224	237	1			35
01	8525	X	6628	-0-	-1897	-0-	135 217	1 9	6276	3	Y	197	227	1			5
02	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	161 167	1 9	5980	3	Y	152	151	1			6

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
09	6030	X	5140	-0-	-890	-0-	111 156	1 9	4873	3	Y	142	161	1			12
10	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	91 185	1 9	5446	3	Y	168	156	1			24
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	83 143	1 9	4179	3	Y	130	126	1			28
12	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	75 173	1 9	4407	3	Y	157	160	1			25
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114 193	1 9	5291	3	Y	175	195	1			5
02	5180	X	4717	-0-	-463	-0-	119 176	1 9	4422	3	Y	160	155	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8010	X	6907	-0-	-1103	-0-	149	1	6519	3	Y	217	249	1			14
							239	9									
10	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	113	1	6731	3	Y	225	210	1			29
							248	9									
11	7320	X	6018	-0-	-1302	-0-	113	1	5657	3	Y	225	211	1			43
							248	9									
12	7564	X	6243	-0-	-1321	-0-	101	1	5889	3	Y	230	241	1			32
							253	9									
01	7254	X	6625	-0-	-629	-0-	134	1	6229	3	Y	238	267	1			3
							262	9									
02	6440	X	4919	-0-	-1521	-0-	123	1	4588	3	Y	189	188	1			4
							208	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

09	4770	X	3738	-0-	-1032	-0-	78	1	3403	3	Y	234	270	1			18
							257	9									
10	4464	X	3114	-0-	-1350	-0-	47	1	2772	3	Y	268	248	1			38
							295	9									
11	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	63	1	3155	3	Y	278	259	1			57
							306	9									
12	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	53	1	3100	3	Y	201	222	1			36
							221	9									
01	4061	X	2208	-0-	-1853	-0-	41	1	1901	3	Y	242	268	1			10
							266	9									
02	3500	X	1873	-0-	-1627	-0-	44	1	1641	3	Y	171	167	1			14
							188	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

09	12540	X	9437	-0-	-3103	-0-	204	1	8929	3	Y	276	317	1			20
							304	9									
10	12152	X	9365	-0-	-2787	-0-	149	1	8878	3	Y	307	285	1			42
							338	9									
11	11580	X	8923	-0-	-2657	-0-	167	1	8423	3	Y	303	285	1			60
							333	9									
12	11966	X	8346	-0-	-3620	-0-	135	1	7907	3	Y	276	295	1			41
							304	9									
01	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175	1	8134	3	Y	252	288	1			5
							277	9									
*02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	8886	3	Y	274	269	1	1	8	9
							301	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

09	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	26	1	1143	3	Y	190	216	1			15
							209	9									
10	3782	X	1575	-0-	-2207	-0-	22	1	1307	3	Y	224	207	1			32
							246	9									
11	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	50	1	2514	3	Y	229	214	1			47
							252	9									
12	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	40	1	2387	3	Y	257	262	1			42
							283	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	3	Y	119	152	1			9
							131	9									
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57	1	2134	3	Y	172	166	1			15
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	7080	X	5775	-0-	-1305	-0-	122	1	5363	3	Y	264	295	1			17
							290	9									
10	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	88	1	5211	3	Y	298	276	1			39
							328	9									
11	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	92	1	4623	3	Y	375	344	1			70
							413	9									
12	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	75	1	4425	3	Y	257	288	1			39
							283	9									
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139	1	6458	3	Y	184	218	1			5
							202	9									
02	5404	X	4223	-0-	-1181	-0-	107	1	3992	3	Y	113	111	1			7
							124	9									

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
09	9600	X	6110	-0-	-3490	-0-	132	1	5772	3	Y	187	226	1			12
							206	9									
10	7998	X	6834	-0-	-1164	-0-	108	1	6445	3	Y	255	235	1			32
							281	9									
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	3	Y	307	283	1			56
							338	9									
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	124	1	7304	3	Y	295	311	1			40
							325	9									
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151	1	7036	3	Y	305	341	1			4
							336	9									
02	7392	X	7207	-0-	-185	-0-	181	1	6744	3	Y	256	250	1	1	8	9
							282	9									

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
09	9930	X	8033	-0-	-1897	-0-	173	1	7567	3	Y	266	309	1			24
							293	9									
10	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	135	1	8047	3	Y	311	288	1			47
							342	9									
11	8640	X	6939	-0-	-1701	-0-	131	1	6522	3	Y	260	248	1			59
							286	9									
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	138	1	8089	3	Y	328	334	1			53
							361	9									
01	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171	1	7958	3	Y	344	387	1			10
							378	9									
02	7700	X	7655	-0-	-45	-0-	192	1	7123	3	Y	309	304	1	1	8	14
							340	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	7525	-0-	-2195	-0-	157	1	6873	3	Y	450	512	1			48
							495	9									
10	9300	X	6552	-0-	-2748	-0-	94	1	5619	3	Y	763	697	1			114
							839	9									
11	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	71	1	3627	3	Y	746	699	1	1	8	160
							821	9									
12	8649	X	5251	-0-	-3398	-0-	69	1	4104	3	Y	980	991	1	1	8	148
							1078	9									
01	8463	X	4936	-0-	-3527	-0-	78	1	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30
							1210	9									
02	7028	X	3862	-0-	-3166	-0-	75	1	2793	3	Y	904	886	1	2	8	46
							994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 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
09	6990	X	5364	-0-	-1626	-0-	116	1	5071	3	Y	161	183	1			21
							177	9									
10	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	89	1	5299	3	Y	166	155	1			32
							183	9									
11	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	94	1	4719	3	Y	158	149	1			41
							174	9									
12	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	88	1	5177	3	Y	181	185	1			37
							199	9									
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	108	1	5049	3	Y	153	175	1			15
							168	9									
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	115	1	4272	3	Y	206	200	1			21
							227	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 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
09	10950	X	7609	-0-	-3341	-0-	176	1	7181	3	Y	229	252	1			77
							252	9									
10	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	173	1	9591	3	Y	295	285	1			87
							325	9									
11	10950	X	8743	-0-	-2207	-0-	172	1	8289	3	Y	256	243	1			100
							282	9									
12	10261	X	8125	-0-	-2136	-0-	143	1	7710	3	Y	247	260	1			87
							272	9									
01	8959	X	7758	-0-	-1201	-0-	169	1	7190	3	Y	363	378	1			72
							399	9									
02	9100	X	7200	-0-	-1900	-0-	181	1	6643	3	Y	342	368	1			46
							376	9									

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
09	13620	X	11864	-0-	-1756	-0-	251	1	11027	3	Y	533	625	1			33
							586	9									
10	14074	X	10861	-0-	-3213	-0-	171	1	10130	3	Y	509	477	1			65
							560	9									
11	13440	X	11345	-0-	-2095	-0-	212	1	10636	3	Y	452	429	1			88
							497	9									
12	13888	X	9897	-0-	-3991	-0-	157	1	9267	3	Y	430	457	1	1	8	60
							473	9									
01	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	195	1	9087	3	Y	465	519	1			6
							512	9									
02	11060	X	10070	-0-	-990	-0-	250	1	9292	3	Y	480	470	1	1	8	15
							528	9									

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
09	5310	X	3627	-0-	-1683	-0-	83	1	3382	3	Y	147	158	1			23
							162	9									
10	5487	X	2489	-0-	-2998	-0-	41	1	2260	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
11	5280	X	3301	-0-	-1979	-0-	63	1	3014	3	Y	204	187	1	1	8	39
							224	9									
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	66	1	3559	3	Y	222	226	1			35
							244	9									
01	5053	X	2747	-0-	-2306	-0-	58	1	2487	3	Y	184	215	1			4
							202	9									
02	3388	X	2180	-0-	-1208	-0-	53	1	1944	3	Y	166	164	1			6
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	15810	X	12210	-0-	-3600	-0-	277 611	1 9	11322	3	Y	555	597	1			89
10	16337	X	12190	-0-	-4147	-0-	206 586	1 9	11398	3	Y	533	548	1			74
11	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	220 638	1 9	10610	3	Y	580	539	1			115
12	12989	X	11502	-0-	-1487	-0-	198 582	1 9	10722	3	Y	529	555	1			89
01	12989	X	12184	-0-	-805	-0-	267 554	1 9	11363	3	Y	504	583	1			10
02	11396	X	10621	-0-	-775	-0-	266 589	1 9	9766	3	Y	535	524	1			21

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
09	9450	X	6178	-0-	-3272	-0-	143 195	1 9	5840	3	Y	177	185	1			36
10	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	95 212	1 9	5275	3	Y	193	194	1			35
11	8670	X	5139	-0-	-3531	-0-	100 212	1 9	4827	3	Y	193	181	1			47
12	7223	X	5590	-0-	-1633	-0-	98 215	1 9	5277	3	Y	195	209	1			33
01	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	125 210	1 9	5300	3	Y	191	220	1			4
02	5768	X	5592	-0-	-176	-0-	143 188	1 9	5261	3	Y	171	168	1			7

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
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	180 257	1 9	7360	3	Y	234	244	1			44
10	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	124 243	1 9	6876	3	Y	221	227	1			38
11	7140	X	6799	-0-	-341	-0-	133 272	1 9	6394	3	Y	247	229	1			56
12	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	134 267	1 9	7230	3	Y	243	259	1			40
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157 230	1 9	6683	3	Y	209	244	1			5
02	7280	X	7066	-0-	-214	-0-	182 219	1 9	6665	3	Y	199	195	1			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
09	9570	X	8362	-0-	-1208	-0-	193 277	1 9	7892	3	Y	252	263	1			40
10	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	150 352	1 9	8336	3	Y	320	316	1			44
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	159 369	1 9	7641	3	Y	335	311	1			68
12	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	141 344	1 9	7594	3	Y	313	327	1			54
01	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	174 317	1 9	7400	3	Y	288	334	1			8
02	7980	X	7631	-0-	-349	-0-	195 279	1 9	7157	3	Y	254	250	1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7020	X	6624	-0-	-396	-0-	152	1	6204	3	Y	244	252	1			41
							268	9									
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	105	1	5829	3	Y	278	278	1			41
							306	9									
11	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	115	1	5514	3	Y	306	284	1			63
							337	9									
12	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	100	1	5422	3	Y	318	326	1			55
							350	9									
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169	1	7185	3	Y	263	307	1			11
							289	9									
02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150	1	5510	3	Y	253	248	1			16
							278	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
09	7590	X	7319	-0-	-271	-0-	170	1	6961	3	Y	171	175	1			31
							188	9									
10	7843	X	4231	-0-	-3612	-0-	72	1	4016	3	Y	130	138	1			23
							143	9									
11	7680	X	3195	-0-	-4485	-0-	62	1	3006	3	Y	115	111	1			27
							127	9									
12	7936	X	4226	-0-	-3710	-0-	74	1	3995	3	Y	143	147	1			23
							157	9									
01	7564	X	5068	-0-	-2496	-0-	113	1	4788	3	Y	152	171	1			4
							167	9									
02	6832	X	5147	-0-	-1685	-0-	132	1	4843	3	Y	156	153	1			7
							172	9									

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
09	23130	X	21412	-0-	-1718	-0-	585	1	20801	3	Y	24	67	1			39
							26	9									
10	22878	X	22005	-0-	-873	-0-	521	1	21477	3	Y	6	38	1			7
							7	9									
11	21870	X	18791	-0-	-3079	-0-	492	1	18203	3	Y	87	45	1			49
							96	9									
12	22599	X	17968	-0-	-4631	-0-	478	1	17311	3	Y	163	152	1			60
							179	9									
01	22134	X	18549	-0-	-3585	-0-	442	1	17996	3	Y	101	99	1			62
							111	9									
*02	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	613	1	20119	3	Y	57	70	1			49
							63	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
09	10860	X	10169	-0-	-691	-0-	235	1	9607	3	Y	297	320	1			97
							327	9									
10	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	215	1	11947	3	Y	395	378	1			114
							435	9									
11	11220	X	10992	-0-	-228	-0-	217	1	10435	3	Y	309	297	1			126
							340	9									
12	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	181	1	9801	3	Y	372	378	1			120
							409	9									
01	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222	1	9452	3	Y	571	579	1			112
							628	9									
02	11368	X	9114	-0-	-2254	-0-	229	1	8412	3	Y	430	476	1			66
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	5310	X	4296	-0-	-1014	-0-	97	1	3966	3	Y	212	220	1			73
							233	9									
10	5487	X	4228	-0-	-1259	-0-	70	1	3904	3	Y	231	232	1			72
							254	9									
11	5790	X	4127	-0-	-1663	-0-	79	1	3783	3	Y	241	225	1			88
							265	9									
12	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	70	1	3793	3	Y	236	245	1			79
							260	9									
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86	1	3663	3	Y	214	249	1			44
							235	9									
02	4004	X	3227	-0-	-777	-0-	81	1	2966	3	Y	164	162	1			46
							180	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

09	13620	X	12472	-0-	-1148	-0-	260	1	11416	3	Y	724	845	1	1	8	57
							796	9									
10	13609	X	12441	-0-	-1168	-0-	193	1	11522	3	Y	660	620	1			97
							726	9									
11	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	219	1	10977	3	Y	634	598	1			133
							697	9									
12	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	191	1	11181	3	Y	697	725	1	1	8	104
							767	9									
01	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	195	1	9101	3	Y	526	613	1			17
							579	9									
*02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	287	1	10649	3	Y	668	657	1	1	8	27
							735	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

09	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	139	1	5658	3	Y	122	132	1			20
							134	9									
10	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	98	1	5423	3	Y	115	119	1			16
							127	9									
11	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	102	1	4903	3	Y	116	108	1			24
							128	9									
12	6448	X	5190	-0-	-1258	-0-	92	1	4956	3	Y	129	131	1			22
							142	9									
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120	1	5117	3	Y	141	161	1			2
							155	9									
02	5544	X	4802	-0-	-742	-0-	125	1	4596	3	Y	74	74	1			2
							81	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

09	17310	X	14620	-0-	-2690	-0-	312	1	13683	3	Y	568	651	1			36
							625	9									
10	16926	X	14541	-0-	-2385	-0-	230	1	13688	3	Y	566	528	1			74
							623	9									
11	15720	X	3911	-0-	-11809	-0-	69	1	3480	3	Y	329	332	1			71
							362	9									
12	16244	X	8635	-0-	-7609	-0-	133	1	7773	3	Y	663	644	1	1	8	89
							729	9									
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175	1	8164	3	Y	509	589	1			9
							560	9									
02	13636	X	7837	-0-	-5799	-0-	191	1	7097	3	Y	499	488	1	1	8	19
							549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18300	X	13867	-0-	-4433	-0-	298 495	1 9	13074	3	Y	450	517	1			28
10	18073	X	14190	-0-	-3883	-0-	225 545	1 9	13420	3	Y	495	459	1			64
11	16710	X	6238	-0-	-10472	-0-	114 387	1 9	5737	3	Y	352	344	1			72
12	16368	X	11433	-0-	-4935	-0-	181 672	1 9	10580	3	Y	611	599	1	1	8	83
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204 657	1 9	9532	3	Y	597	670	1			10
02	12936	X	9420	-0-	-3516	-0-	234 485	1 9	8701	3	Y	441	432	1	1	8	18

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

09	21090	X	20768	-0-	-322	-0-	447 718	1 9	19603	3	Y	653	748	1			44
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	344 762	1 9	20493	3	Y	693	644	1			93
11	21930	X	8886	-0-	-13044	-0-	169 201	1 9	8516	3	Y	183	222	1			54
12	22661	X	17141	-0-	-5520	-0-	279 524	1 9	16338	3	Y	476	461	1	1	8	68
01	22661	X	17035	-0-	-5626	-0-	345 598	1 9	16092	3	Y	544	599	1			13
02	19516	X	14983	-0-	-4533	-0-	378 550	1 9	14055	3	Y	500	489	1	1	8	23

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

09	12000	X	11102	-0-	-898	-0-	239 365	1 9	10498	3	Y	332	374	1			23
10	12121	X	9561	-0-	-2560	-0-	152 370	1 9	9039	3	Y	336	313	1			46
11	11700	X	8254	-0-	-3446	-0-	154 347	1 9	7753	3	Y	315	298	1			63
12	12090	X	1689	-0-	-10401	-0-	22 395	1 9	1272	3	Y	359	371	1			51
01	12090	X	5780	-0-	-6310	-0-	114 344	1 9	5322	3	Y	313	359	1			5
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	217 404	1 9	8070	3	Y	367	360	1	1	8	11

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

09	6390	X	5294	-0-	-1096	-0-	112 256	1 9	4926	3	Y	233	270	1			15
10	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	92 246	1 9	5474	3	Y	224	210	1			29
11	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	101 285	1 9	5076	3	Y	259	239	1			49
12	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	95 279	1 9	5583	3	Y	254	266	1			37
01	6014	X	5027	-0-	-987	-0-	99 331	1 9	4597	3	Y	301	335	1			3
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	120 248	1 9	4443	3	Y	225	222	1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	4890	X	3927	-0-	-963	-0-	80	1	3497	3	Y	318	347	1			20
							350	9									
10	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	61	1	3627	3	Y	312	291	1			41
							343	9									
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	65	1	3251	3	Y	366	338	1			69
							403	9									
12	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	49	1	2877	3	Y	245	276	1			38
							270	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	83	1	3090	3	Y	228	225	1			9
							251	9									

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
09	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	122	1	5370	3	Y	341	390	1			23
							375	9									
10	6572	X	5795	-0-	-777	-0-	89	1	5277	3	Y	390	362	1			51
							429	9									
11	6360	X	4810	-0-	-1550	-0-	87	1	4373	3	Y	318	306	1			63
							350	9									
12	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	66	1	3849	3	Y	437	440	1	1	8	59
							481	9									
01	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	91	1	4259	3	Y	411	463	1			7
							452	9									
02	5488	X	3268	-0-	-2220	-0-	77	1	2857	3	Y	304	298	1	1	8	12
							334	9									

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
09	9540	X	8294	-0-	-1246	-0-	178	1	7801	3	Y	286	344	1			24
							315	9									
10	9083	X	8572	-0-	-511	-0-	138	1	8204	3	Y	209	200	1			33
							230	9									
11	8760	X	8400	-0-	-360	-0-	155	1	7805	3	Y	400	357	1			76
							440	9									
12	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	134	1	7882	3	Y	490	495	1	1	8	70
							539	9									
01	8866	X	5246	-0-	-3620	-0-	101	1	4707	3	Y	398	459	1			9
							438	9									
*02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	195	1	7242	3	Y	370	363	1	1	8	15
							407	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
09	9510	X	7977	-0-	-1533	-0-	169	1	7395	3	Y	375	415	1			26
							413	9									
10	9145	X	5685	-0-	-3460	-0-	88	1	5228	3	Y	335	314	1			47
							369	9									
11	8460	X	5918	-0-	-2542	-0-	109	1	5454	3	Y	323	304	1			66
							355	9									
12	8742	X	1778	-0-	-6964	-0-	23	1	1374	3	Y	346	359	1			53
							381	9									
01	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	97	1	4542	3	Y	272	318	1			7
							299	9									
02	7448	X	4233	-0-	-3215	-0-	103	1	3826	3	Y	276	271	1	1	8	11
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	11730	X	9695	-0-	-2035	-0-	207	1	9068	3	Y	382	434	1			29
							420	9									
10	11780	X	11297	-0-	-483	-0-	180	1	10671	3	Y	405	377	1			57
							446	9									
11	11010	X	10314	-0-	-696	-0-	193	1	9690	3	Y	392	369	1			80
							431	9									
12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	195	1	11443	3	Y	454	465	1	1	8	68
							499	9									
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	488	547	1			9
							537	9									
*02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	302	1	11222	3	Y	400	392	1	1	8	16
							440	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
09	18150	X	14367	-0-	-3783	-0-	310	1	13611	3	Y	405	462	1			30
							446	9									
10	17701	X	16601	-0-	-1100	-0-	265	1	15851	3	Y	441	409	1			62
							485	9									
11	16230	X	13176	-0-	-3054	-0-	248	1	12476	3	Y	411	388	1			85
							452	9									
12	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	280	1	16411	3	Y	460	475	1	1	8	69
							506	9									
01	15686	X	13841	-0-	-1845	-0-	279	1	13017	3	Y	495	551	1			13
							545	9									
02	15008	X	12078	-0-	-2930	-0-	306	1	11365	3	Y	370	363	1	1	8	19
							407	9									

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
09	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	172	1	7539	3	Y	259	298	1			24
							285	9									
10	11656	X	5104	-0-	-6552	-0-	82	1	4842	3	Y	164	157	1			31
							180	9									
11	10770	X	1182	-0-	-9588	-0-	22	1	1066	3	Y	85	88	1			28
							94	9									
12	10044	X	96	-0-	-9948	-0-	22	3	74	9	Y	67	75	1			20
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	7	18	1			9
02	7476	X	1177	-0-	-6299	-0-	29	1	1061	3	Y	79	76	1			12
							87	9									

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
09	14550	X	14364	-0-	-186	-0-	304	1	13330	3	Y	664	757	1			44
							730	9									
10	14291	X	11947	-0-	-2344	-0-	187	1	11175	3	Y	532	502	1			74
							585	9									
11	13530	X	11152	-0-	-2378	-0-	207	1	10366	3	Y	526	495	1			105
							579	9									
12	14849	X	11159	-0-	-3690	-0-	177	1	10388	3	Y	540	567	1	1	8	77
							594	9									
01	14849	X	11510	-0-	-3339	-0-	223	1	10390	3	Y	815	799	1			93
							897	9									
02	13412	X	11547	-0-	-1865	-0-	284	1	10541	3	Y	656	710	1	1	8	38
							722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	13140	X	11279	-0-	-1861	-0-	244 343	1 9	10692	3	Y	312	352	1			22
10	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	169 377	1 9	10067	3	Y	343	319	1			46
11	12240	X	10223	-0-	-2017	-0-	193 304	1 9	9726	3	Y	276	266	1			56
12	11904	X	6662	-0-	-5242	-0-	108 237	1 9	6317	3	Y	215	238	1			33
01	11656	X	9579	-0-	-2077	-0-	188 629	1 9	8762	3	Y	572	512	1			93
02	10528	X	8445	-0-	-2083	-0-	208 523	1 9	7714	3	Y	475	542	1	1	8	25

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
09	11190	X	9572	-0-	-1618	-0-	203 461	1 9	8908	3	Y	419	466	1			28
10	11346	X	10666	-0-	-680	-0-	167 520	1 9	9979	3	Y	473	438	1			63
11	10410	X	8847	-0-	-1563	-0-	163 458	1 9	8226	3	Y	416	396	1			83
12	10757	X	8723	-0-	-2034	-0-	138 457	1 9	8128	3	Y	415	436	1	1	8	61
01	10044	X	7920	-0-	-2124	-0-	158 405	1 9	7357	3	Y	368	421	1			8
02	9632	X	7736	-0-	-1896	-0-	193 355	1 9	7188	3	Y	323	317	1	1	8	13

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
09	7290	X	6306	-0-	-984	-0-	133 354	1 9	5819	3	Y	322	365	1			23
10	6882	X	4983	-0-	-1899	-0-	79 205	1 9	4699	3	Y	186	180	1			29
11	6810	X	3251	-0-	-3559	-0-	58 251	1 9	2942	3	Y	228	210	1			47
12	7037	X	3588	-0-	-3449	-0-	57 180	1 9	3351	3	Y	164	181	1			30
01	6975	X	3054	-0-	-3921	-0-	59 231	1 9	2764	3	Y	210	233	1			7
02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95 163	1 9	3530	3	Y	148	144	1			11

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
09	14640	X	12108	-0-	-2532	-0-	256 618	1 9	11234	3	Y	562	617	1			39
10	15128	X	12334	-0-	-2794	-0-	194 559	1 9	11581	3	Y	508	476	1			71
11	13710	X	11692	-0-	-2018	-0-	219 521	1 9	10952	3	Y	474	448	1			97
12	13640	X	10197	-0-	-3443	-0-	162 442	1 9	9593	3	Y	402	435	1			64
01	12524	X	6692	-0-	-5832	-0-	130 508	1 9	6054	3	Y	462	513	1			13
02	11312	X	7033	-0-	-4279	-0-	172 453	1 9	6408	3	Y	412	403	1	1	8	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	128	1	5596	3	Y	307	354	1			19
							338	9									
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	82	1	4889	3	Y	310	288	1			41
							341	9									
11	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	81	1	4064	3	Y	238	230	1			49
							262	9									
12	6603	X	4495	-0-	-2108	-0-	69	1	4070	3	Y	324	327	1			46
							356	9									
01	6603	X	4303	-0-	-2300	-0-	84	1	3897	3	Y	293	333	1			6
							322	9									
02	5656	X	4534	-0-	-1122	-0-	111	1	4127	3	Y	269	265	1	1	8	9
							296	9									

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
09	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	207	1	9086	3	Y	293	330	1			20
							322	9									
10	10571	X	9707	-0-	-864	-0-	154	1	9231	3	Y	293	274	1			39
							322	9									
11	10230	X	8492	-0-	-1738	-0-	160	1	8036	3	Y	269	254	1			54
							296	9									
12	10416	X	6336	-0-	-4080	-0-	104	1	6036	3	Y	178	200	1			32
							196	9									
01	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122	1	5683	3	Y	218	243	1			7
							240	9									
02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161	1	5966	3	Y	209	204	1			12
							230	9									

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
09	14490	X	9498	-0-	-4992	-0-	204	1	8962	3	Y	302	347	1			23
							332	9									
10	14198	X	10932	-0-	-3266	-0-	175	1	10429	3	Y	298	279	1			42
							328	9									
11	13560	X	10056	-0-	-3504	-0-	190	1	9517	3	Y	317	296	1			63
							349	9									
12	12648	X	10157	-0-	-2491	-0-	164	1	9620	3	Y	339	351	1			51
							373	9									
01	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180	1	8385	3	Y	319	363	1			7
							351	9									
02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184	1	6826	3	Y	199	197	1			9
							219	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
09	15300	X	12729	-0-	-2571	-0-	273	1	11957	3	Y	454	507	1			31
							499	9									
10	14601	X	12236	-0-	-2365	-0-	193	1	11568	3	Y	432	404	1			59
							475	9									
11	13680	X	11966	-0-	-1714	-0-	225	1	11279	3	Y	420	395	1			84
							462	9									
12	13764	X	12404	-0-	-1360	-0-	200	1	11714	3	Y	445	462	1	1	8	66
							490	9									
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237	1	11042	3	Y	468	521	1			13
							515	9									
02	11872	X	10989	-0-	-883	-0-	276	1	10272	3	Y	401	393	1	1	8	20
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	17550	X	14532	-0-	-3018	-0-	313 494	1 9	13725	3	Y	449	514	1			35
10	17267	X	12478	-0-	-4789	-0-	196 548	1 9	11734	3	Y	498	463	1			70
11	16080	X	12656	-0-	-3424	-0-	237 494	1 9	11925	3	Y	449	426	1			93
12	16616	X	12592	-0-	-4024	-0-	201 546	1 9	11845	3	Y	496	517	1	1	8	71
01	15965	X	13238	-0-	-2727	-0-	267 506	1 9	12465	3	Y	460	523	1			8
02	13552	X	12238	-0-	-1314	-0-	309 449	1 9	11480	3	Y	408	400	1	1	8	15

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

09	9510	X	8337	-0-	-1173	-0-	180 271	1 9	7886	3	Y	246	280	1			18
10	9827	X	7499	-0-	-2328	-0-	119 278	1 9	7102	3	Y	253	236	1			35
11	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	111 240	1 9	5575	3	Y	218	209	1			44
12	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	90 231	1 9	5261	3	Y	210	223	1			31
01	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123 257	1 9	5713	3	Y	234	262	1			3
02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149 224	1 9	5522	3	Y	204	201	1			6

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

09	12870	X	11540	-0-	-1330	-0-	246 509	1 9	10785	3	Y	463	526	1			31
10	12834	X	11217	-0-	-1617	-0-	176 523	1 9	10518	3	Y	475	442	1			64
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	195 497	1 9	9786	3	Y	452	426	1			90
12	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	164 513	1 9	9633	3	Y	466	489	1	1	8	66
01	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195 486	1 9	9066	3	Y	442	501	1			7
02	10780	X	8722	-0-	-2058	-0-	221 283	1 9	8218	3	Y	257	254	1	1	8	9

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

09	14610	X	12060	-0-	-2550	-0-	262 311	1 9	11487	3	Y	283	313	1			19
10	14384	X	11377	-0-	-3007	-0-	183 337	1 9	10857	3	Y	306	285	1			40
11	13530	X	9250	-0-	-4280	-0-	175 305	1 9	8770	3	Y	277	263	1			54
12	13516	X	9502	-0-	-4014	-0-	155 309	1 9	9038	3	Y	281	296	1			39
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337 407	1 9	15707	3	Y	370	404	1			5
*02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	317 301	1 9	11789	3	Y	274	270	1	1	8	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 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
09	18390 X	15081	-0-	-3309	-0-	324 538	1 9	14219	3	Y	489	563	1			37
10	17515 X	13547	-0-	-3968	-0-	214 551	1 9	12782	3	Y	501	468	1			70
11	16530 X	13850	-0-	-2680	-0-	260 523	1 9	13067	3	Y	475	449	1			96
12	16740 X	13620	-0-	-3120	-0-	218 557	1 9	12845	3	Y	506	530	1	1	8	71
01	16306 X	13260	-0-	-3046	-0-	266 580	1 9	12414	3	Y	527	589	1			9
02	14084 X	12389	-0-	-1695	-0-	312 470	1 9	11607	3	Y	427	418	1	1	8	17

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

09	12540 X	7964	-0-	-4576	-0-	167 453	1 9	7344	3	Y	412	468	1			30
10	12958 X	8034	-0-	-4924	-0-	125 465	1 9	7444	3	Y	423	394	1			59
11	11790 X	11051	-0-	-739	-0-	208 397	1 9	10446	3	Y	361	344	1			76
12	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	253 370	1 9	14833	3	Y	336	358	1			54
01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	207 386	1 9	9663	3	Y	351	396	1			9
02	10304 X	8598	-0-	-1706	-0-	215 382	1 9	8001	3	Y	347	340	1	1	8	15

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

09	10320 X	8857	-0-	-1463	-0-	190 336	1 9	8331	3	Y	305	347	1			23
10	10137 X	8600	-0-	-1537	-0-	136 339	1 9	8125	3	Y	308	287	1			44
11	9600 X	7290	-0-	-2310	-0-	137 284	1 9	6869	3	Y	258	247	1			55
12	9920 X	8349	-0-	-1571	-0-	133 426	1 9	7790	3	Y	387	390	1			52
01	9548 X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4
02	8260 X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			6

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

09	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	367 624	1 9	16092	3	Y	567	647	1			40
10	16988 X	16291	-0-	-697	-0-	259 625	1 9	15407	3	Y	568	530	1			78
11	17010 X	10931	-0-	-6079	-0-	201 656	1 9	10074	3	Y	596	556	1			118
12	17639 X	7576	-0-	-10063	-0-	115 685	1 9	6776	3	Y	623	653	1	1	8	87
01	17639 X	11283	-0-	-6356	-0-	223 648	1 9	10412	3	Y	589	666	1			10
02	15932 X	12680	-0-	-3252	-0-	317 569	1 9	11794	3	Y	517	507	1	1	8	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	111540	X	101170	-0-	-10370	-0-	740	1	100426	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	115258	X	102049	-0-	-13209	-0-	534	1	101515	3	Y	-0-					-0-
11	111540	X	96715	-0-	-14825	-0-	857	1	95852	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	109709	X	97350	-0-	-12359	-0-	1014	1	96327	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088	1	93882	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	94416	X	84490	-0-	-9926	-0-	207	1	84276	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

09	8820	X	7687	-0-	-1133	-0-	167	1	7307	3	Y	194	223	1			21
							213	9									
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	112	1	6697	3	Y	208	193	1			36
							229	9									
11	8700	X	6585	-0-	-2115	-0-	126	1	6292	3	Y	152	147	1			41
							167	9									
12	8401	X	4737	-0-	-3664	-0-	77	1	4505	3	Y	141	152	1			30
							155	9									
01	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142	1	6640	3	Y	335	302	1			63
							369	9									
02	7168	X	5789	-0-	-1379	-0-	144	1	5363	3	Y	256	296	1	1	8	22
							282	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

09	9960	X	6763	-0-	-3197	-0-	157	1	6419	3	Y	170	192	1			55
							187	9									
10	10292	X	8416	-0-	-1876	-0-	145	1	8020	3	Y	228	219	1			64
							251	9									
11	9150	X	7091	-0-	-2059	-0-	141	1	6784	3	Y	151	150	1			65
							166	9									
12	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	117	1	6334	3	Y	198	201	1			62
							218	9									
01	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	137	1	5843	3	Y	648	603	1			107
							713	9									
02	7588	X	5711	-0-	-1877	-0-	142	1	5209	3	Y	327	387	1			47
							360	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

09	6360	X	3694	-0-	-2666	-0-	85	1	3454	3	Y	141	147	1			36
							155	9									
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	79	1	4361	3	Y	119	121	1			34
							131	9									
11	4830	X	3979	-0-	-851	-0-	79	1	3781	3	Y	108	102	1			40
							119	9									
12	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	63	1	3406	3	Y	139	139	1			40
							153	9									
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	74	1	3135	3	Y	283	276	1			47
							311	9									
02	4116	X	3271	-0-	-845	-0-	82	1	3007	3	Y	165	190	1			22
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	153 298	1 9	6230	3	Y	271	282	1			44
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135 283	1 9	7462	3	Y	257	263	1			38
11	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	135 356	1 9	6493	3	Y	324	297	1			65
12	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	109 315	1 9	5879	3	Y	286	301	1			50
01	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	149 326	1 9	6323	3	Y	296	339	1			7
02	7112	X	6281	-0-	-831	-0-	160 271	1 9	5850	3	Y	246	241	1			12

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
09	10080	X	8705	-0-	-1375	-0-	201 297	1 9	8207	3	Y	270	286	1			45
10	10416	X	8565	-0-	-1851	-0-	147 284	1 9	8134	3	Y	258	264	1			39
11	9150	X	8723	-0-	-427	-0-	171 319	1 9	8233	3	Y	290	269	1			60
12	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	146 314	1 9	7871	3	Y	285	296	1			49
01	9455	X	6814	-0-	-2641	-0-	152 211	1 9	6451	3	Y	192	236	1			5
02	8148	X	6501	-0-	-1647	-0-	166 239	1 9	6096	3	Y	217	212	1			10

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
09	11430	X	9812	-0-	-1618	-0-	203 706	1 9	8903	3	Y	642	743	1			44
10	11594	X	9581	-0-	-2013	-0-	143 851	1 9	8587	3	Y	774	716	1			102
11	10680	X	8550	-0-	-2130	-0-	149 860	1 9	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152
12	11036	X	9514	-0-	-1522	-0-	146 822	1 9	8546	3	Y	747	789	1	1	8	109
01	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153 497	1 9	7118	3	Y	452	513	1			48
02	9156	X	8839	-0-	-317	-0-	221 409	1 9	8209	3	Y	372	401	1	1	8	18

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49290	X	35022	-0-	-14268	-0-	958 6	1 9	34058	3	N	5					33
10	49197	X	34505	-0-	-14692	-0-	818 4	1 9	33683	3	N	4	2	8			35
11	46290	X	35460	-0-	-10830	-0-	934 1	1 9	34525	3	N	1	1	8			35
12	43090	X	36855	-0-	-6235	-0-	991 9	1 9	35855	3	N	8	1	8			42
01	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838 37	1 9	34159	3	N	34	1	8			75
02	33096	X	23755	-0-	-9341	-0-	703 2	1 9	23050	3	N	2	2	8			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	180	1	7356	3	Y	301	316	1			44
							331	9									
10	8525	X	7092	-0-	-1433	-0-	120	1	6630	3	Y	311	316	1			39
							342	9									
11	8430	X	6813	-0-	-1617	-0-	132	1	6337	3	Y	313	294	1			58
							344	9									
12	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	118	1	6356	3	Y	382	384	1			56
							420	9									
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	159	1	6773	3	Y	343	395	1			4
							377	9									
02	7336	X	5702	-0-	-1634	-0-	140	1	5149	3	Y	375	367	1			12
							413	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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
09	76770	X	67611	-0-	-9159	-0-	498	1	67112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	78740	X	67334	-0-	-11406	-0-	418	1	66915	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	76200	X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2	8			30
							35	9									
12	74865	X	70048	-0-	-4817	-0-	476	1	69570	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	72757	X	66297	-0-	-6460	-0-	514	1	65781	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
02	63812	X	58163	-0-	-5649	-0-	539	1	57621	3	Y	3	3	8			30
							3	9									

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
09	70200	X	59341	-0-	-10859	-0-	437	1	58904	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	60511	-0-	-10634	-0-	376	1	60135	3	Y	-0-					-0-
11	68850	X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30					30
							33	9									
12	70843	X	70843	-0-	-0-	-0-	482	1	70361	3	Y	-0-					30
01	66388	X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30
02	58744	X	57870	-0-	-874	-0-	537	1	57333	3	Y	-0-					30

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
09	77790	X	69872	-0-	-7918	-0-	515	1	69357	3	Y	-0-					15
10	80383	X	69933	-0-	-10450	-0-	434	1	69499	3	Y	-0-					15
11	77790	X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30					45
							33	9									
12	77407	X	75556	-0-	-1851	-0-	514	1	75042	3	Y	-0-					45
01	75206	X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45
02	66052	X	61216	-0-	-4836	-0-	568	1	60648	3	Y	-0-					45

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
09	35160	X	34741	-0-	-419	-0-	753	1	33017	3	Y	883	1004	1	1	8	58
							971	9									
10	36332	X	33159	-0-	-3173	-0-	529	1	31553	3	Y	979	907	1	1	8	129
							1077	9									
11	35160	X	30243	-0-	-4917	-0-	570	1	28632	3	Y	946	890	1	1	8	184
							1041	9									
12	35898	X	29539	-0-	-6359	-0-	477	1	28009	3	Y	957	1003	1	1	8	137
							1053	9									
01	35898	X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
							1031	9									
02	32424	X	25750	-0-	-6674	-0-	655	1	24332	3	Y	694	683	1	1	8	27
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	37290	X	30750	-0-	-6540	-0-	664	1	29116	3	Y	882	1035	1	1	8	57
							970	9									
10	38533	X	29905	-0-	-8628	-0-	476	1	28418	3	Y	919	857	1			119
							1011	9									
11	33420	X	27571	-0-	-5849	-0-	519	1	26070	3	Y	893	839	1	1	8	172
							982	9									
12	33077	X	26207	-0-	-6870	-0-	425	1	24911	3	Y	792	848	1	1	8	115
							871	9									
01	32271	X	25983	-0-	-6288	-0-	523	1	24400	3	Y	964	1062	1			17
							1060	9									
02	28700	X	24516	-0-	-4184	-0-	620	1	23048	3	Y	771	756	1	2	8	30
							848	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

09	29400	X	25254	-0-	-4146	-0-	588	1	24014	3	Y	593	617	1			105
							652	9									
10	29636	X	25832	-0-	-3804	-0-	444	1	24614	3	Y	704	678	1			131
							774	9									
11	27600	X	24556	-0-	-3044	-0-	483	1	23270	3	Y	730	678	1			183
							803	9									
12	28520	X	23771	-0-	-4749	-0-	416	1	22500	3	Y	777	795	1			165
							855	9									
01	27094	X	23798	-0-	-3296	-0-	530	1	22543	3	Y	659	770	1			54
							725	9									
02	23576	X	22084	-0-	-1492	-0-	569	1	20875	3	Y	582	588	1			48
							640	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

09	22920	X	20202	-0-	-2718	-0-	465	1	19002	3	Y	668	692	1			154
							735	9									
10	21669	X	20807	-0-	-862	-0-	354	1	19605	3	Y	771	745	1			180
							848	9									
11	20970	X	19998	-0-	-972	-0-	389	1	18748	3	Y	783	729	1			234
							861	9									
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	346	1	18699	3	Y	770	798	1			206
							847	9									
01	20863	X	18966	-0-	-1897	-0-	420	1	17855	3	Y	628	744	1			90
							691	9									
02	18844	X	17675	-0-	-1169	-0-	449	1	16477	3	Y	681	697	1			74
							749	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

09	21060	X	17649	-0-	-3411	-0-	408	1	16666	3	Y	523	540	1			101
							575	9									
10	21762	X	19943	-0-	-1819	-0-	341	1	18925	3	Y	615	594	1			122
							677	9									
11	19800	X	18785	-0-	-1015	-0-	369	1	17786	3	Y	573	539	1			156
							630	9									
12	20181	X	16634	-0-	-3547	-0-	292	1	15759	3	Y	530	556	1			130
							583	9									
01	18228	X	18140	-0-	-88	-0-	403	1	17140	3	Y	543	621	1			52
							597	9									
*02	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	471	1	17275	3	Y	516	522	1			46
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	13809	-0-	-6981	-0-	318 516	1 9	12975	3	Y	469	500	1			92
10	15283	X	8333	-0-	-6950	-0-	141 348	1 9	7844	3	Y	316	334	1			74
11	15420	X	6727	-0-	-8693	-0-	129 372	1 9	6226	3	Y	338	316	1			96
12	15934	X	9244	-0-	-6690	-0-	159 506	1 9	8579	3	Y	460	454	1			102
01	15934	X	5313	-0-	-10621	-0-	115 285	1 9	4913	3	Y	259	327	1			34
02	12880	X	3971	-0-	-8909	-0-	97 328	1 9	3546	3	Y	298	305	1			27

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
09	25770	X	18438	-0-	-7332	-0-	425 661	1 9	17352	3	Y	601	626	1			104
10	25234	X	18047	-0-	-7187	-0-	308 663	1 9	17076	3	Y	603	595	1			112
11	23730	X	16713	-0-	-7017	-0-	327 638	1 9	15748	3	Y	580	545	1			147
12	24521	X	16679	-0-	-7842	-0-	291 640	1 9	15748	3	Y	582	601	1			128
01	22134	X	15205	-0-	-6929	-0-	340 421	1 9	14444	3	Y	383	469	1			42
02	17220	X	15527	-0-	-1693	-0-	398 528	1 9	14601	3	Y	480	484	1			38

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 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
09	41820	X	37773	-0-	-4047	-0-	819 1042	1 9	35912	3	Y	947	1082	1	1	8	68
10	43214	X	37718	-0-	-5496	-0-	604 1134	1 9	35980	3	Y	1031	957	1	1	8	141
11	41820	X	35850	-0-	-5970	-0-	680 1036	1 9	34134	3	Y	942	890	1	1	8	192
12	42222	X	35759	-0-	-6463	-0-	581 1100	1 9	34078	3	Y	1000	1040	1	1	8	151
01	40393	X	34561	-0-	-5832	-0-	703 1066	1 9	32792	3	Y	969	1094	1			26
02	35252	X	32722	-0-	-2530	-0-	836 828	1 9	31058	3	Y	753	740	1	2	8	37

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 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
09	85410	X	59899	-0-	-25511	-0-	1295 1830	1 9	56774	3	Y	1664	1952	1	1	8	129
10	88257	X	55968	-0-	-32289	-0-	893 1838	1 9	53237	3	Y	1671	1560	1	1	8	239
11	74850	X	49640	-0-	-25210	-0-	936 1708	1 9	46996	3	Y	1553	1468	1	1	8	323
12	69316	X	47493	-0-	-21823	-0-	770 1605	1 9	45118	3	Y	1459	1557	1	2	8	223
01	69006	X	44539	-0-	-24467	-0-	903 1550	1 9	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
02	55916	X	39058	-0-	-16858	-0-	989 1310	1 9	36759	3	Y	1191	1171	1	2	8	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29190	X	26607	-0-	-2583	-0-	609	1	24872	3	Y	1024	1057	1			214
							1126	9									
10	29295	X	26921	-0-	-2374	-0-	455	1	25234	3	Y	1120	1127	1			207
							1232	9									
11	27600	X	24829	-0-	-2771	-0-	479	1	23076	3	Y	1158	1081	1			284
							1274	9									
12	28117	X	24886	-0-	-3231	-0-	429	1	23190	3	Y	1152	1241	1			195
							1267	9									
01	27497	X	23957	-0-	-3540	-0-	525	1	22317	3	Y	1014	1184	1			25
							1115	9									
*02	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	672	1	24644	3	Y	1094	1071	1			48
							1203	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

09	27120	X	22954	-0-	-4166	-0-	524	1	21408	3	Y	929	984	1			171
							1022	9									
10	26660	X	22735	-0-	-3925	-0-	384	1	21308	3	Y	948	964	1			155
							1043	9									
11	24870	X	21377	-0-	-3493	-0-	413	1	19900	3	Y	967	906	1			216
							1064	9									
12	24955	X	21168	-0-	-3787	-0-	366	1	19754	3	Y	953	1014	1			155
							1048	9									
01	24366	X	18600	-0-	-5766	-0-	409	1	17418	3	Y	703	846	1			12
							773	9									
*02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	547	1	20060	3	Y	994	969	1			37
							1093	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

09	67950	X	33784	-0-	-34166	-0-	733	1	32134	3	Y	834	972	1	1	8	69
							917	9									
10	59985	X	30241	-0-	-29744	-0-	484	1	28847	3	Y	827	773	1			123
							910	9									
11	48150	X	26229	-0-	-21921	-0-	497	1	24936	3	Y	724	689	1	1	8	157
							796	9									
12	44237	X	24191	-0-	-20046	-0-	393	1	23049	3	Y	681	731	1	1	8	106
							749	9									
01	40393	X	20782	-0-	-19611	-0-	422	1	19661	3	Y	635	724	1			17
							699	9									
02	31528	X	19377	-0-	-12151	-0-	492	1	18285	3	Y	545	537	1	1	8	24
							600	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

09	35670	X	32223	-0-	-3447	-0-	738	1	30140	3	Y	1223	1273	1			225
							1345	9									
10	36859	X	32168	-0-	-4691	-0-	544	1	30172	3	Y	1320	1331	1			214
							1452	9									
11	35670	X	30446	-0-	-5224	-0-	589	1	28338	3	Y	1381	1288	1			307
							1519	9									
12	35960	X	30221	-0-	-5739	-0-	522	1	28219	3	Y	1345	1397	1			255
							1480	9									
01	34472	X	29020	-0-	-5452	-0-	646	1	27471	3	Y	821	1027	1			49
							903	9									
02	30072	X	28462	-0-	-1610	-0-	723	1	26497	3	Y	1129	1102	1			76
							1242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 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
09	42390	X	41708	-0-	-682	-0-	906 1103	1 9	39699	3	Y	1003	1141	1	1	8	65
10	43803	X	39980	-0-	-3823	-0-	640 1093	1 9	38247	3	Y	994	927	1	1	8	131
11	42390	X	35580	-0-	-6810	-0-	675 1055	1 9	33850	3	Y	959	902	1	1	8	187
12	43090	X	34846	-0-	-8244	-0-	567 1062	1 9	33217	3	Y	965	1012	1	1	8	139
01	43090	X	33432	-0-	-9658	-0-	679 1088	1 9	31665	3	Y	989	1111	1			17
02	38920	X	30255	-0-	-8665	-0-	770 868	1 9	28617	3	Y	789	774	1	2	8	30

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

09	27360	X	24125	-0-	-3235	-0-	525 591	1 9	23009	3	Y	537	619	1			38
10	28272	X	22372	-0-	-5900	-0-	359 591	1 9	21422	3	Y	537	501	1			74
11	24990	X	20502	-0-	-4488	-0-	390 568	1 9	19544	3	Y	516	486	1			104
12	25389	X	20156	-0-	-5233	-0-	328 581	1 9	19247	3	Y	528	552	1	1	8	79
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378 556	1 9	17605	3	Y	505	572	1			12
02	22512	X	18802	-0-	-3710	-0-	479 510	1 9	17813	3	Y	464	454	1	1	8	21

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

09	45990	X	38838	-0-	-7152	-0-	846 904	1 9	37088	3	Y	822	937	1	1	8	54
10	47523	X	36992	-0-	-10531	-0-	594 970	1 9	35428	3	Y	882	819	1			117
11	40890	X	34307	-0-	-6583	-0-	651 953	1 9	32703	3	Y	866	813	1	1	8	169
12	40517	X	33885	-0-	-6632	-0-	551 966	1 9	32368	3	Y	878	921	1	1	8	125
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667 989	1 9	31082	3	Y	899	1010	1			14
02	36260	X	29752	-0-	-6508	-0-	759 773	1 9	28220	3	Y	703	691	1	1	8	25

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

09	6180	X	4993	-0-	-1187	-0-	106 250	1 9	4637	3	Y	227	258	1			12
10	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	87 231	1 9	5167	3	Y	210	196	1			26
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	112 235	1 9	5594	3	Y	214	201	1			39
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	116 336	1 9	6823	3	Y	305	302	1			42
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162 298	1 9	7563	3	Y	271	308	1			5
*02	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	515 196	1 9	19147	3	Y	178	174	1			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	699	1	30645	3	Y	788	915	1	1	8	55
							867	9									
10	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	522	1	31086	3	Y	846	787	1			114
							931	9									
11	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	556	1	27880	3	Y	931	864	1	1	8	180
							1024	9									
12	33294	X	28567	-0-	-4727	-0-	463	1	27112	3	Y	902	950	1	1	8	131
							992	9									
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521	1	24284	3	Y	907	1022	1			16
							998	9									
02	30072	X	25025	-0-	-5047	-0-	634	1	23579	3	Y	738	725	1	2	8	27
							812	9									

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
09	36840	X	32601	-0-	-4239	-0-	707	1	31014	3	Y	800	906	1	1	8	52
							880	9									
10	38068	X	30551	-0-	-7517	-0-	489	1	29186	3	Y	796	743	1			105
							876	9									
11	33690	X	27988	-0-	-5702	-0-	530	1	26613	3	Y	768	723	1	1	8	149
							845	9									
12	33697	X	26715	-0-	-6982	-0-	434	1	25434	3	Y	770	807	1	1	8	111
							847	9									
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540	1	25162	3	Y	784	882	1			13
							862	9									
02	30436	X	24384	-0-	-6052	-0-	621	1	23096	3	Y	606	595	1	1	8	23
							667	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
09	27420	X	19005	-0-	-8415	-0-	413	1	18116	3	Y	433	493	1			29
							476	9									
10	26691	X	18143	-0-	-8548	-0-	292	1	17337	3	Y	467	435	1			61
							514	9									
11	24180	X	18394	-0-	-5786	-0-	350	1	17553	3	Y	446	420	1			87
							491	9									
12	21948	X	17575	-0-	-4373	-0-	288	1	16863	3	Y	385	414	1			58
							424	9									
01	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369	1	17207	3	Y	381	432	1			7
							419	9									
*02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	461	1	17133	3	Y	265	261	1	1	8	10
							292	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
09	26730	X	24924	-0-	-1806	-0-	541	1	23711	3	Y	611	702	1			39
							672	9									
10	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	447	1	26662	3	Y	675	626	1			88
							743	9									
11	26250	X	26081	-0-	-169	-0-	494	1	24792	3	Y	723	672	1	1	8	138
							795	9									
12	27125	X	24730	-0-	-2395	-0-	404	1	23673	3	Y	594	640	1	1	8	91
							653	9									
01	26443	X	23145	-0-	-3298	-0-	474	1	22097	3	Y	522	600	1			13
							574	9									
02	25144	X	24583	-0-	-561	-0-	631	1	23454	3	Y	453	445	1	1	8	20
							498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	21270 X	18204	-0-	-3066	-0-	396	1	17357	3	Y	410	471	1			30
						451	9									
10	21080 X	18888	-0-	-2192	-0-	304	1	18087	3	Y	452	420	1			62
						497	9									
11	19320 X	18278	-0-	-1042	-0-	342	1	17223	3	Y	648	588	1			122
						713	9									
12	19964 X	15099	-0-	-4865	-0-	245	1	14382	3	Y	429	480	1	1	8	70
						472	9									
01	19871 X	15269	-0-	-4602	-0-	311	1	14492	3	Y	424	480	1			14
						466	9									
02	17052 X	14879	-0-	-2173	-0-	377	1	14019	3	Y	439	430	1	1	8	22
						483	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

09	21180 X	19469	-0-	-1711	-0-	424	1	18573	3	Y	429	497	1			27
						472	9									
10	20212 X	15970	-0-	-4242	-0-	257	1	15331	3	Y	347	328	1			46
						382	9									
11	20820 X	14271	-0-	-6549	-0-	271	1	13630	3	Y	336	317	1			65
						370	9									
12	21514 X	16517	-0-	-4997	-0-	269	1	15828	3	Y	382	394	1			53
						420	9									
01	21514 X	13360	-0-	-8154	-0-	273	1	12731	3	Y	324	370	1			7
						356	9									
02	18172 X	13303	-0-	-4869	-0-	338	1	12569	3	Y	360	353	1	1	8	13
						396	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

09	42180 X	39206	-0-	-2974	-0-	1063	1	37802	3	Y	310	311	1	2	8	28
						341	9									
10	42656 X	36398	-0-	-6258	-0-	856	1	35255	3	Y	261	266	1			23
						287	9									
11	43110 X	36351	-0-	-6759	-0-	950	1	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27
						282	9									
12	44547 X	38469	-0-	-6078	-0-	1026	1	37134	3	Y	281	267	1	1	8	40
						309	9									
01	42811 X	42540	-0-	-271	-0-	1011	1	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
						348	9									
*02	41473 X	41473	-0-	-0-	-0-	1216	1	39903	3	Y	322	325	1	1	8	32
						354	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

09	41880 X	38453	-0-	-3427	-0-	1043	1	37093	3	Y	288	290	1	2	8	26
						317	9									
10	42129 X	34553	-0-	-7576	-0-	812	1	33459	3	Y	256	260	1			22
						282	9									
11	42990 X	36975	-0-	-6015	-0-	966	1	35695	3	Y	285	277	1			30
						314	9									
12	44423 X	36101	-0-	-8322	-0-	962	1	34827	3	Y	284	272	1			42
						312	9									
01	43002 X	43002	-0-	-0-	-0-	1022	1	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
						334	9									
*02	41198 X	41198	-0-	-0-	-0-	1209	1	39655	3	Y	304	308	1			31
						334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	48660	X	47052	-0-	-1608	-0-	1277	1	45411	3	Y	331	331	1	2	8	38
							364	9									
10	49135	X	45120	-0-	-4015	-0-	1063	1	43790	3	Y	243	253	1			28
							267	9									
11	51540	X	44296	-0-	-7244	-0-	1158	1	42807	3	Y	301	291	1			38
							331	9									
12	53258	X	44179	-0-	-9079	-0-	1178	1	42648	3	Y	321	306	1			53
							353	9									
01	50871	X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	44
							358	9									
*02	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	1389	1	45585	3	Y	281	289	1			36
							309	9									

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
09	33030	X	31933	-0-	-1097	-0-	865	1	30768	3	Y	273	276	1	1	8	29
							300	9									
10	33449	X	29910	-0-	-3539	-0-	701	1	28891	3	Y	289	287	1			31
							318	9									
11	35190	X	30014	-0-	-5176	-0-	779	1	28806	3	Y	390	376	1			45
							429	9									
12	36363	X	30352	-0-	-6011	-0-	809	1	29287	3	Y	233	239	1			39
							256	9									
01	36363	X	34813	-0-	-1550	-0-	827	1	33718	3	Y	244	251	1	1	8	31
							268	9									
*02	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	984	1	32283	3	Y	232	234	1			29
							255	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
09	42540	X	41289	-0-	-1251	-0-	1121	1	39850	3	Y	289	289	1	2	8	26
							318	9									
10	42873	X	39317	-0-	-3556	-0-	923	1	38034	3	Y	327	324	1			29
							360	9									
11	45000	X	37694	-0-	-7306	-0-	984	1	36360	3	Y	318	315	1			32
							350	9									
12	46500	X	38810	-0-	-7690	-0-	1036	1	37490	3	Y	258	254	1			36
							284	9									
01	46500	X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
							290	9									
*02	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	1181	1	38739	3	Y	241	244	1			25
							265	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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-
02	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 #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

09	39780 X	39385	-0-	-395	-0-	1069	1	38010	3	Y	278	281	1	1	8	24
						306	9									
10	40269 X	36750	-0-	-3519	-0-	864	1	35592	3	Y	267	266	1			25
						294	9									
11	44340 X	36074	-0-	-8266	-0-	941	1	34782	3	Y	319	311	1			33
						351	9									
12	45818 X	36686	-0-	-9132	-0-	979	1	35435	3	Y	247	244	1			36
						272	9									
01	45818 X	41287	-0-	-4531	-0-	981	1	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
						327	9									
*02	39370 X	39370	-0-	-0-	-0-	1157	1	37971	3	Y	220	229	1			24
						242	9									

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

09	37290 X	34115	-0-	-3175	-0-	734	1	32201	3	Y	1073	1228	1	1	8	69
						1180	9									
10	38533 X	33495	-0-	-5038	-0-	533	1	31768	3	Y	1085	1011	1	1	8	142
						1194	9									
11	36030 X	31505	-0-	-4525	-0-	593	1	29738	3	Y	1067	1001	1	1	8	207
						1174	9									
12	37231 X	30365	-0-	-6866	-0-	495	1	29015	3	Y	777	864	1	1	8	119
						855	9									
01	35960 X	32953	-0-	-3007	-0-	668	1	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
						1153	9									
02	31836 X	29488	-0-	-2348	-0-	748	1	27817	3	Y	839	822	1	2	8	32
						923	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

09	32400 X	24880	-0-	-7520	-0-	536	1	23490	3	Y	776	902	1	1	8	52
						854	9									
10	32891 X	30048	-0-	-2843	-0-	476	1	28433	3	Y	1035	952	1	1	8	134
						1139	9									
11	30720 X	28150	-0-	-2570	-0-	529	1	26541	3	Y	982	924	1	1	8	191
						1080	9									
12	31062 X	27766	-0-	-3296	-0-	453	1	26546	3	Y	697	780	1	1	8	107
						767	9									
01	28458 X	26375	-0-	-2083	-0-	532	1	24821	3	Y	929	1022	1			14
						1022	9									
02	27132 X	23718	-0-	-3414	-0-	600	1	22283	3	Y	759	745	1	2	8	26
						835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	36330	X	33427	-0-	-2903	-0-	907	1	32239	3	Y	255	259	1	1	8	26
							281	9									
10	35774	X	30200	-0-	-5574	-0-	712	1	29308	3	Y	164	166	1	7	8	17
							180	9									
11	38220	X	33964	-0-	-4256	-0-	887	1	32794	3	Y	257	241	1	5	8	28
							283	9									
12	39494	X	31503	-0-	-7991	-0-	840	1	30387	3	Y	251	236	1	6	8	37
							276	9									
01	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	929	1	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
							318	9									
*02	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	1083	1	35531	3	Y	235	235	1	7	8	28
							259	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
09	36660	X	33204	-0-	-3456	-0-	901	1	32052	3	Y	228	234	1	1	8	26
							251	9									
10	36518	X	31489	-0-	-5029	-0-	742	1	30550	3	Y	179	183	1			22
							197	9									
11	38640	X	32152	-0-	-6488	-0-	842	1	31111	3	Y	181	178	1			25
							199	9									
12	39928	X	31367	-0-	-8561	-0-	836	1	30266	3	Y	241	227	1			39
							265	9									
01	39928	X	37393	-0-	-2535	-0-	889	1	36237	3	Y	243	247	1	1	8	34
							267	9									
*02	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	1055	1	34601	3	Y	211	215	1			30
							232	9									

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
09	44700	X	38829	-0-	-5871	-0-	1056	1	37532	3	Y	219	215	1	1	8	25
							241	9									
10	45074	X	35567	-0-	-9507	-0-	839	1	34535	3	Y	175	178	1			22
							193	9									
11	42270	X	36883	-0-	-5387	-0-	965	1	35690	3	Y	207	201	1			28
							228	9									
12	43586	X	39086	-0-	-4500	-0-	1044	1	37793	3	Y	226	216	1			38
							249	9									
01	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	1203	1	49015	3	Y	257	261	1			34
							283	9									
*02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	1367	1	44847	3	Y	232	234	1			32
							255	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
09	46710	X	41714	-0-	-4996	-0-	1135	1	40358	3	Y	201	204	1	1	8	25
							221	9									
10	47089	X	40764	-0-	-6325	-0-	961	1	39585	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
11	44160	X	39567	-0-	-4593	-0-	1036	1	38297	3	Y	213	210	1			28
							234	9									
12	45601	X	40353	-0-	-5248	-0-	1077	1	38978	3	Y	271	255	1			44
							298	9									
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									
*02	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	1341	1	43986	3	Y	226	235	1			33
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

09	66840	X	59914	-0-	-6926	-0-	1632	1	58020	3	Y	238	235	1	1	8		23
							262	9										
10	67394	X	59076	-0-	-8318	-0-	1396	1	57502	3	Y	162	167	1				18
							178	9										
11	63870	X	54913	-0-	-8957	-0-	1441	1	53259	3	Y	194	188	1				24
							213	9										
12	65348	X	61570	-0-	-3778	-0-	1647	1	59597	3	Y	296	274	1				46
							326	9										
01	66946	X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1	64981	3	Y	336	339	1	1	8		42
							370	9										
*02	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	1806	1	59248	3	Y	229	240	1				31
							252	9										

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

09	49590	X	43766	-0-	-5824	-0-	1189	1	42269	3	Y	280	273	1	1	8		28
							308	9										
10	50003	X	40154	-0-	-9849	-0-	947	1	38992	3	Y	195	201	1				22
							215	9										
11	47610	X	40253	-0-	-7357	-0-	1054	1	38956	3	Y	221	217	1				26
							243	9										
12	49197	X	41927	-0-	-7270	-0-	1118	1	40473	3	Y	305	286	1				45
							336	9										
01	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	1278	1	52101	3	Y	288	296	1	1	8		36
							317	9										
*02	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	1445	1	47406	3	Y	226	234	1				28
							249	9										

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

09	48690	X	45485	-0-	-3205	-0-	1238	1	44017	3	Y	209	217	1	1	8		29
							230	9										
10	49011	X	44492	-0-	-4519	-0-	1051	1	43273	3	Y	153	158	1				24
							168	9										
11	47190	X	41569	-0-	-5621	-0-	1089	1	40256	3	Y	204	197	1				31
							224	9										
12	48763	X	42545	-0-	-6218	-0-	1136	1	41103	3	Y	278	260	1				49
							306	9										
01	52974	X	52974	-0-	-0-	-0-	1262	1	51415	3	Y	270	276	1	1	8		42
							297	9										
*02	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	1415	1	46417	3	Y	206	214	1				34
							227	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
09	4290 X	3857	-0-	-433	-0-	88	1	3600	3	Y	154	160	1			29
						169	9									
10	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	62	1	3460	3	Y	158	161	1			26
						174	9									
11	4290 X	3572	-0-	-718	-0-	68	1	3288	3	Y	196	180	1			42
						216	9									
12	4154 X	781	-0-	-3373	-0-	11	1	614	3	Y	142	159	1			25
						156	9									
01	4154 X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
						123	9									
02	3612 X	2942	-0-	-670	-0-	75	1	2757	3	Y	100	99	1			4
						110	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

09	96480 X	81501	-0-	-14979	-0-	4233	1	77268	3	Y	-0-					2
10	95697 X	79811	-0-	-15886	-0-	5362	1	74449	3	Y	-0-					2
11	87450 X	74058	-0-	-13392	-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
12	85994 X	74155	-0-	-11839	-0-	4341	1	69814	3	Y	-0-					2
01	84227 X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2
02	76076 X	61175	-0-	-14901	-0-	4301	1	56874	3	Y	-0-					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

09	92670 X	80748	-0-	-11922	-0-	4194	1	76554	3	Y	-0-					4
10	95759 X	81837	-0-	-13922	-0-	5498	1	76339	3	Y	-0-					4
11	89130 X	75362	-0-	-13768	-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
12	86521 X	73272	-0-	-13249	-0-	4289	1	68983	3	Y	-0-					4
01	83452 X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4
02	75376 X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

09	109560 X	94031	-0-	-15529	-0-	4884	1	89139	3	Y	7	7	8			2
						8	9									
10	110019 X	95833	-0-	-14186	-0-	6438	1	89395	3	Y	-0-					2
11	101400 X	90529	-0-	-10871	-0-	6444	1	84072	3	Y	12	12	8			2
						13	9									
12	100781 X	92695	-0-	-8086	-0-	5427	1	87268	3	Y	-0-					2
01	97154 X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2
02	87752 X	79938	-0-	-7814	-0-	5620	1	74318	3	Y	-0-					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

09	125820 X	112800	-0-	-13020	-0-	825	1	111975	3	Y	-0-					1
10	130014 X	112572	-0-	-17442	-0-	590	1	111982	3	Y	-0-					1
11	125820 X	105325	-0-	-20495	-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1
12	126387 X	111178	-0-	-15209	-0-	1158	1	110020	3	Y	-0-					1
01	120993 X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1
02	105280 X	95899	-0-	-9381	-0-	236	1	95663	3	Y	-0-					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

09	247140 X	184500	-0-	-62640	-0-	9584	1	174916	3	Y	-0-					-0-
10	236437 X	175812	-0-	-60625	-0-	11811	1	164001	3	Y	-0-					-0-
11	210840 X	162676	-0-	-48164	-0-	11581	1	151095	3	Y	-0-					-0-
12	204569 X	158640	-0-	-45929	-0-	9287	1	149353	3	Y	-0-					-0-
01	190650 X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-
02	172200 X	132815	-0-	-39385	-0-	9338	1	123477	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250740 X	198005	-0-	-52735	-0-	10285	1	187720	3	Y	-0-					6
10	244404 X	195661	-0-	-48743	-0-	13144	1	182517	3	Y	-0-					6
11	224820 X	177955	-0-	-46865	-0-	12669	1	165286	3	Y	-0-					6
12	220937 X	181793	-0-	-39144	-0-	10643	1	171150	3	Y	-0-					6
01	204600 X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6
02	184800 X	152758	-0-	-32042	-0-	10740	1	142018	3	Y	-0-					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	116340 X	93388	-0-	-22952	-0-	683	1	92705	3	Y	-0-					10
10	120218 X	93612	-0-	-26606	-0-	490	1	93122	3	Y	-0-					10
11	108930 X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-					10
12	107446 X	89675	-0-	-17771	-0-	934	1	88741	3	Y	-0-					10
01	101649 X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10
02	87164 X	71505	-0-	-15659	-0-	176	1	71329	3	Y	-0-					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

09	149340 X	127056	-0-	-22284	-0-	929	1	126127	3	Y	-0-					24
10	154318 X	129119	-0-	-25199	-0-	676	1	128443	3	Y	-0-					24
11	140040 X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-					24
12	143127 X	122166	-0-	-20961	-0-	1273	1	120893	3	Y	-0-					24
01	136431 X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24
02	118580 X	107284	-0-	-11296	-0-	264	1	107020	3	Y	-0-					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

09	65670 X	48929	-0-	-16741	-0-	1326	1	47146	3	Y	415	315	1	9	8	143
						457	9									
10	62372 X	49566	-0-	-12806	-0-	1166	1	48025	3	Y	341	389	1	7	8	88
						375	9									
11	55920 X	44255	-0-	-11665	-0-	1158	1	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105
						305	9									
12	53754 X	41477	-0-	-12277	-0-	1107	1	40049	3	Y	292	252	1	10	8	135
						321	9									
01	53754 X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	326	1	6	8	82
						307	9									
02	45668 X	33323	-0-	-12345	-0-	978	1	32093	3	Y	229	227	1	6	8	78
						252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72330	X	54267	-0-	-18063	-0-	1476	1	52480	3	Y	283	229	1			99
							311	9									
10	68634	X	53223	-0-	-15411	-0-	1254	1	51641	3	Y	298	323	1	6	8	68
							328	9									
11	61260	X	47451	-0-	-13809	-0-	1239	1	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120
							398	9									
12	58993	X	44475	-0-	-14518	-0-	1186	1	42911	3	Y	344	307	1	2	8	155
							378	9									
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									
02	50652	X	36054	-0-	-14598	-0-	1057	1	34669	3	Y	298	295	1	1	8	94
							328	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 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
09	84690	X	50982	-0-	-33708	-0-	1106	1	48502	3	Y	1249	1456	1	1	8	109
							1374	9									
10	81437	X	47022	-0-	-34415	-0-	751	1	44822	3	Y	1317	1226	1	1	8	199
							1449	9									
11	72030	X	40081	-0-	-31949	-0-	756	1	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273
							1397	9									
12	64325	X	36300	-0-	-28025	-0-	589	1	34544	3	Y	1061	1159	1	1	8	174
							1167	9									
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									
02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	42
							892	9									

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
09	95010	X	62220	-0-	-32790	-0-	1334	1	58500	3	Y	2169	2487	1	2	8	165
							2386	9									
10	92721	X	59105	-0-	-33616	-0-	934	1	55741	3	Y	2209	2058	1	1	8	315
							2430	9									
11	83970	X	59751	-0-	-24219	-0-	1126	1	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410
							2141	9									
12	77159	X	56773	-0-	-20386	-0-	918	1	53871	3	Y	1804	1931	1	2	8	281
							1984	9									
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056	1	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
							1840	9									
02	58072	X	44967	-0-	-13105	-0-	1139	1	42324	3	Y	1367	1346	1	3	8	67
							1504	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	88590	X	59887	-0-	-28703	-0-	1286	1	56370	3	Y	2028	2363	1	1	8	155
							2231	9									
10	91543	X	55918	-0-	-35625	-0-	884	1	52751	3	Y	2075	1934	1	1	8	295
							2283	9									
11	75840	X	50116	-0-	-25724	-0-	938	1	47090	3	Y	1898	1797	1	1	8	395
							2088	9									
12	70680	X	48350	-0-	-22330	-0-	777	1	45536	3	Y	1852	1964	1	2	8	281
							2037	9									
01	70587	X	45348	-0-	-25239	-0-	912	1	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
							1944	9									
02	55888	X	39633	-0-	-16255	-0-	999	1	37115	3	Y	1381	1360	1	3	8	62
							1519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	104720	X	NO RPT	-0-	-104720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

11	0		7750	-0-	7750	7750	145	1	7268	3	Y	306	306	1				-0-
							337	9										
12	0		80738	-0-	80738	88488	1237	1	72616	3	Y	6259	5520	1				739
							6885	9										
*01	196984	X	108496	-0-	-88488	-0-	2131	1	99334	3	Y	6392	6975	1	3	8		153
							7031	9										
02	92064	X	86368	-0-	-5696	-0-	2146	1	79756	3	Y	4060	4013	1	8	8		192
							4466	9										

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	76	1	11910	2	N	1658	1810	1	2	8		730
							1824	9										
10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	79	1	11918	2	N	1662	1716	1	1	8		675
							1828	9										
11	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	76	1	8551	2	N	1196	1283	1	2	8		586
							1316	9										
12	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1				529
							1703	9										
01	14260	X	9100	-0-	-5160	-0-	79	1	7809	2	N	1102	1135	1	3	8		493
							1212	9										
02	12880	X	8379	-0-	-4501	-0-	71	1	7371	2	N	852	1061	1	2	8		282
							937	9										

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

09	8820	X	5653	-0-	-3167	-0-	76	1	4764	2	N	739	731	1	2	8		319
							813	9										
10	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1				287
							735	9										
11	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	76	1	4103	2	N	554	622	1	2	8		217
							609	9										
12	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1				217
							763	9										
01	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	79	1	3967	2	N	554	582	1	3	8		186
							609	9										
02	5264	X	4364	-0-	-900	-0-	71	1	3575	2	N	653	520	1				319
							718	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
09	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	297	1	1245	2	Y	359	434	1			108
							29	4	395	9							
10	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	298	1	1435	2	Y	331	406	1			33
							149	4	364	9							
11	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	217	1	1128	2	Y	322	343	1			12
							291	4	354	9							
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					12
*01	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	267	1	1390	2	Y	448	361	1			99
							341	4	493	9							
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	140	1	1092	2	Y	256	319	1			36
							22	4	282	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
09	2460	X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1			127
							27	4	464	9							
10	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1			2
							2	4	19	9							
11	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1			14
							263	4	425	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					14
*01	3286	X	2314	-0-	-972	-0-	246	1	1282	2	Y	428	348	1			94
							315	4	471	9							
02	1820	X	1575	-0-	-245	-0-	137	1	1066	2	Y	318	368	1			44
							22	4	350	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
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1			104
							21	4	381	9							
10	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1			40
							112	4	440	9							
11	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1			20
							284	4	582	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					20
01	2201	X	1650	-0-	-551	-0-	143	1	743	2	Y	528	416	1			132
							183	4	581	9							
*02	2044	X	1701	-0-	-343	-0-	149	1	1163	2	Y	332	415	1			49
							24	4	365	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
09	2370	X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0			2
							1	9									
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	78	1	15
							293	9									
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0			12
							234	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
							305	9									
01	2945	X	2169	-0-	-776	-0-	116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
							295	9									
02	2660	X	1344	-0-	-1316	-0-	69	1	1035	3	Y	218	215	0			13
							240	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
09	780	N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0			1
							1	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	88	1	15
11	720	N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0			7
							158	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
							158	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	189	0			7
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	156	154	0			9
							172	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	728	-0-	-2332	-0-	244	1	350	3	Y	122	74	1			204
							134	9									
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	195	1	329	3	Y	156	114	1			246
							172	9									
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	203	1	503	3	Y	130	243	1			133
							143	9									
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	133	132	1			134
							146	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	236	1	541	3	Y	135					269
							149	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	190	1	440	3	Y	124	208	1			185
							136	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	576	-0-	-354	-0-	41	1	380	3	Y	141	139	0			27
							155	9									
10	961	N	423	-0-	-538	-0-	19	1	255	3	Y	135	107	0	48	1	7
							149	9									
11	930	N	432	-0-	-498	-0-	17	1	254	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	18	1	271	3	Y	148	147	0			8
							163	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	148	150	0			6
							163	9									
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	150	147	0			9
							165	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	3	Y	560	516	0			110
							616	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	601	468	0	210	1	33
							661	9									
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	Y	554	558	0			29
							609	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	551	548	0			32
							606	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	540	552	0			20
							594	9									
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	3	Y	518	507	0			31
							570	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	75	1	697	3	Y	355	327	0			71
							391	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	422	324	0	145	1	24
							464	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	367	370	0			21
							404	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	468	461	0			28
							515	9									
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	3	Y	481	491	0			18
							529	9									
*02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	Y	433	425	0			26
							476	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

09	660	X	288	-0-	-372	-0-	14	1	110	3	Y	149	158	0			13
							164	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	660	X	323	-0-	-337	-0-	37	1	282	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	965	3	Y	299	295	0			25
							329	9									
10	1147	N	231	-0-	-916	-0-	28	1	141	3	Y	56	75	0			6
							62	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	50	34	0	15	1	7
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

09	3000	N	3350	-0-	350	1793	292	1	2374	3	Y	621	608	0			53
							1	4	683	9							
10	1793	X	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	144	180	0			17
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	0	5	1	-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	1	1	0			-0-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	435	1	4062	3	Y	685	609	0			134
							754	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	284	1	3729	3	Y	500	419	0	187	1	28
							550	9									
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	4634	3	Y	644	639	0			33
							1	4	708	9							
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									
01	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	210	1	3154	3	Y	552	539	0			33
							607	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
09	11250	X	8456	-0-	-2794	-0-	734	1	6852	3	Y	791	806	0			154
							870	9									
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	738	1	9680	3	Y	1612	1165	0	521	1	80
							1773	9									
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	583	1	8659	3	Y	1397	1411	0			66
							1	4	1537	9							
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	519	1	7781	3	Y	1340	1315	0			81
							1474	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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	315	289	0			62
							347	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	981	3	Y	334	261	0	117	1	18
							367	9									
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	739	3	Y	315	317	0			16
							347	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	294	288	0			18
							323	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
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	5771	3	Y	655	601	0			127
							721	9									
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	413	1	5419	3	Y	694	542	0	243	1	36
							763	9									
11	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	360	1	5346	3	Y	633	638	0			31
							1	4	696	9							
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	9									
*02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	312	1	4682	3	Y	562	551	0			34
							618	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
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	521	1	4860	3	Y	891	819	0			174
							980	9									
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	383	1	5015	3	Y	931	729	0	326	1	50
							1024	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	332	1	4931	3	Y	874	879	0			45
							1	4	961	9							
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									
*02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	4270	3	Y	774	759	0			47
							851	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
09	7830	X	2671	-0-	-5159	-0-	233	1	2176	3	Y	238	286	0			47
							262	9									
10	8091	X	5187	-0-	-2904	-0-	330	1	4329	3	Y	480	347	0	155	1	25
							528	9									
11	7830	X	5766	-0-	-2064	-0-	325	1	4825	3	Y	559	557	0			27
							1	4	615	9							
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	9									
*02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	4463	3	Y	617	604	0			37
							679	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
09	6930	X	3804	-0-	-3126	-0-	339	1	3166	3	Y	272	301	0			53
							299	9									
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	457	1	5997	3	Y	706	501	0	224	1	34
							777	9									
11	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	377	1	5597	3	Y	730	731	0			33
							1	4	803	9							
12	7161	X	7119	-0-	-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
							851	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	4966	3	Y	664	651	0			40
							730	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
09	5850	X	4311	-0-	-1539	-0-	379	1	3537	3	Y	359	371	0			70
							395	9									
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	448	1	5874	3	Y	882	627	0	281	1	44
							970	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	5345	3	Y	783	790	0			37
							1	4	861	9							
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
							866	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									
*02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	3	Y	663	652	0			40
							729	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
09	2971	N	1595	-0-	-1376	-0-	198	1	1085	3	Y	284	265	0	15	1	52
							312	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	125	133	0	23	1	21
							1	4	138	9							
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	719	3	Y	125	108	0	16	1	22
							4	4	138	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
							334	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	157	1	591	3	Y	150	154	0	4	1	28
							1	4	165	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
09	1170	N	860	-0-	-310	-0-	231	1	331	3	Y	271	147	1			435
							298	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	403	1	682	3	Y	298	241	1			492
							328	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	355	486	1			361
							391	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
							361	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	9									
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	804	3	Y	255	512	1			402
							281	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

09	3000	N	1312	-0-	-1688	3503	121	1	981	3	Y	191	189	0			16
							210	9									
10	3955	X	452	-0-	-3503	-0-	63	1	325	3	Y	58	67	0			7
							64	9									
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	89	1	670	3	Y	301	184	0	79	1	45
							3	4	331	9							
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									
*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	1232	X	382	-0-	-850	-0-	20	1	257	3	Y	95	94	0			2
							105	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	658	1	6140	3	Y	1176	1084	0			227
							1294	9									
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	500	1	6551	3	Y	1275	994	0	445	1	63
							1403	9									
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	417	1	6194	3	Y	1178	1186	0			55
							1	4	1296	9							
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
							1274	9									
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
							1293	9									
*02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	367	1	5503	3	Y	1027	1009	0			62
							1130	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
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	98	0			3
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918	1	12039	3	Y	2955	1944	0	870	1	144
							3251	9									
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769	1	11414	3	Y	2319	2356	0			107
							2	4	2551	9							
12	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
							1915	9									
01	13671	X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
							1579	9									
02	12348	X	7476	-0-	-4872	-0-	390	1	5847	3	Y	1126	1112	0			68
							1239	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	361	1	517	3	Y	208	117	1			344
							229	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287	1	485	3	Y	198	195	1			347
							218	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	190	343	1			194
							209	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
							223	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
							182	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	211	1	489	3	Y	160	286	1			242
							176	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

09	6990	X	400	-0-	-6590	-0-	37	1	343	3	Y	18	103	0			5
							20	9									
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182	1	2391	3	Y	679	449	0	201	1	34
							747	9									
11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190	1	2819	3	Y	884	877	0			41
							972	9									
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									
*02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	314	1	4703	3	Y	1110	1086	0			67
							1221	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

09	11250	X	5689	-0-	-5561	-0-	450	1	4202	3	Y	943	926	0			182
							1037	9									
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649	1	8507	3	Y	1628	1196	0	535	1	79
							1791	9									
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575	1	8543	3	Y	1396	1411	0			64
							1	4	1536	9							
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									
01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									
*02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	480	1	7198	3	Y	1078	1056	0			65
							1186	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
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	61	0			1
10	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	897	1	11757	3	Y	2858	1880	0	842	1	137
							3144	9									
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	616	1	9145	3	Y	1887	1939	0			85
							2	4	2076	9							
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									
01	11873	X	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									
02	10724	X	5173	-0-	-5551	-0-	277	1	4151	3	Y	677	672	0			41
							745	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
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	73	0			1
10	8153	X	3962	-0-	-4191	-0-	233	1	3060	3	Y	608	400	0	179	1	30
							669	9									
11	7890	X	4462	-0-	-3428	-0-	229	1	3406	3	Y	751	746	0			35
							1	4	826	9							
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									
01	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									
02	3416	X	2166	-0-	-1250	-0-	120	1	1796	3	Y	227	227	0			14
							250	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
09	9480	X	5785	-0-	-3695	-0-	719	1	3929	3	Y	1034	987	0	60	1	190
							1137	9									
10	9796	X	6170	-0-	-3626	-0-	841	1	4440	3	Y	800	780	0	79	1	131
							9	4	880	9							
11	9480	X	6502	-0-	-2978	-0-	983	1	4523	3	Y	884	774	0	85	1	156
							24	4	972	9							
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									
*02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1262	1	4737	3	Y	998	932	0	26	1	189
							9	4	1098	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
09	9390	X	9238	-0-	-152	-0-	1238	1	6766	3	Y	1122	1028	0	96	1	211
							1234	9									
10	9703	X	3605	-0-	-6098	-0-	453	1	2388	3	Y	690	725	0	64	1	112
							5	4	759	9							
11	9120	X	4728	-0-	-4392	-0-	661	1	3041	3	Y	918	815	0	55	1	160
							16	4	1010	9							
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									
*02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1069	1	4011	3	Y	1005	999	0	23	1	190
							7	4	1106	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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	168	1	1739	3	Y	270	231	1			150
							297	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	3	Y	294	311	1			133
							323	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1617	3	Y	310	256	1			187
							341	9									
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	100	1	877	3	Y	267	290	1			119
							294	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
09	10350	X	8887	-0-	-1463	-0-	1126	1	6152	3	Y	1463	1326	0	89	1	270
							1609	9									
10	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	109	1	206
							12	4	1389	9							
11	9600	X	7763	-0-	-1837	-0-	1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	103	1	185
							29	4	1154	9							
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									
02	7000	X	5706	-0-	-1294	-0-	1026	1	3850	3	Y	748	710	0	22	1	142
							7	4	823	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
09	3000	N	1284	-0-	-1716	3485	171	1	936	3	Y	161	151	0	15	1	30
							177	9									
10	3100	N	985	-0-	-2115	1370	128	1	676	3	Y	164	154	0	13	1	27
							1	4	180	9							
11	2435	N	1065	-0-	-1370	-0-	156	1	719	3	Y	169	153	0	13	1	30
							4	4	186	9							
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	167	1	627	3	Y	181	169	0	4	1	34
							1	4	199	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
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	481	1	4488	3	Y	773	711	0			151
							850	9									
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	372	1	4873	3	Y	831	648	0	290	1	44
							914	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	3	Y	854	856	0			42
							1	4	939	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									
*02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	3635	3	Y	960	941	0			58
							1056	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
09	2400	X	1404	-0-	-996	-0-	191	1	1044	3	Y	154	158	0	17	1	29
							169	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	24	0	5	1	-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	6	5	0			1
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	15060	X	10538	-0-	-4522	-0-	983	1	7998	3	Y	1413	1493	0			120
							3	4	1554	9							
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
11	15060	X	5459	-0-	-9601	-0-	558	1	4213	3	Y	607	361	0	155	1	91
							20	4	668	9							
12	15562	X	7536	-0-	-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
							6	4	1553	9							
01	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	9							
02	9828	X	7550	-0-	-2278	-0-	418	1	5467	3	Y	1507	1496	0			35
							7	4	1658	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
09	13860	X	9681	-0-	-4179	-0-	868	1	7061	3	Y	1590	1602	0			135
							3	4	1749	9							
10	13764	X	9821	-0-	-3943	-0-	1293	1	6629	3	Y	1726	1661	0			200
							1899	9									
11	13320	X	9439	-0-	-3881	-0-	882	1	6664	3	Y	1693	1147	0	492	1	254
							31	4	1862	9							
12	12183	X	10087	-0-	-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
							8	4	1667	9							
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
							3	4	1766	9							
*02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	548	1	7160	3	Y	1462	1452	0			34
							10	4	1608	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
09	12810	X	12503	-0-	-307	-0-	1135	1	9236	3	Y	1935	1950	0			165
							3	4	2129	9							
10	13237	X	12256	-0-	-981	-0-	1646	1	8437	3	Y	1975	1911	0			229
							2173	9									
11	12810	X	11313	-0-	-1497	-0-	1072	1	8098	3	Y	1914	1299	0	557	1	287
							38	4	2105	9							
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							
01	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
							3	4	1614	9							
02	9520	X	4357	-0-	-5163	-0-	251	1	3277	3	Y	750	755	0			17
							4	4	825	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
09	15120 X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0			139
						4	4	1802	9							
10	15066 X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0			52
						492	9									
11	14580 X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1	186
						39	4	1365	9							
12	15066 X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
						9	4	1066	9							
01	11904 X	9140	-0-	-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
						3	4	1029	9							
02	10752 X	7519	-0-	-3233	-0-	468	1	6120	3	Y	839	834	0			19
						8	4	923	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

09	8970 X	6383	-0-	-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0			76
						2	4	979	9							
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
11	8970 X	8125	-0-	-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1	170
						28	4	1250	9							
12	9269 X	6851	-0-	-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
						5	4	1428	9							
01	8215 X	6966	-0-	-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
						2	4	1362	9							
02	7420 X	5160	-0-	-2260	-0-	287	1	3756	3	Y	1011	1006	0			23
						5	4	1112	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0			6
						17	4	356	9							
10	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1	8
						26	4	371	9							
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1	8
						21	4	299	9							
12	2480 N	1672	-0-	-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
						3	4	42	9							
01 DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
						10	4	447	9							
*02	7342 X	4073	-0-	-3269	-0-	145	1	3475	2	Y	386	386	0			10
						28	4	425	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0			6
						15	4	331	9							
10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1	-0-
						1	4	7	9							
11	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1	3
						27	4	101	9							
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
						9	4	153	9							
01 DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
						2	4	14	9							
*02	3610 X	1359	-0-	-2251	-0-	53	1	1259	2	Y	39	38	0			1
						4	4	43	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
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	205	1	4730	2	Y	166	168	0			3
							9	4	183	9							
10	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	43	1	864	2	Y	17	16	0	4	1	-0-
							1	4	19	9							
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	116	106	0	7	1	3
							15	4	128	9							
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
							9	4	146	9							
01	DLQ G-10		4483	-0-	4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
*02	6147	X	1664	-0-	-4483	-0-	63	1	1520	2	Y	67	68	0			2
							7	4	74	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
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	403	1	9289	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	2	Y	57	55	0	1	1	1
							6	4	63	9							
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	447	1	8748	2	Y	62	56	0	5	1	2
							23	4	68	9							
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
01	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*02	16243	X	7274	-0-	-8969	-0-	290	1	6945	2	Y	22	21	0			1
							15	4	24	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
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	136	1	3135	2	Y	163	163	0			3
							9	4	179	9							
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	207	1	4169	2	Y	53	51	0	4	1	1
							5	4	58	9							
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	2	Y	50	46	0	4	1	1
							15	4	55	9							
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
							7	4	56	9							
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
*02	3314	X	729	-0-	-2585	-0-	28	1	663	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	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
09	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	177	1	4090	2	Y	50	50	0			1
							3	4	55	9							
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	362	1	7275	2	Y	75	72	0	2	1	2
							7	4	83	9							
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	502	1	9840	2	Y	78	72	0	6	1	2
							28	4	86	9							
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
*02	11971	X	4614	-0-	-7357	-0-	183	1	4384	2	Y	33	33	0			1
							11	4	36	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
09	8640 X	6431	-0-	-2209	-0-	246	1	5676	2	Y	442	446	0			9
						23	4	486	9							
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	396	1	7951	2	Y	264	252	0	14	1	7
						21	4	290	9							
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	552	1	10811	2	Y	409	376	0	28	1	12
						49	4	450	9							
12	6634 X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
						15	4	447	9							
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
						11	4	376	9							
*02	10682 X	5282	-0-	-5400	-0-	204	1	4889	2	Y	155	159	0			4
						18	4	171	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
09	5970 X	2079	-0-	-3891	-0-	82	1	1893	2	Y	90	89	0			2
						5	4	99	9							
10	6169 X	1943	-0-	-4226	-0-	87	1	1747	2	Y	93	89	0	4	1	2
						7	4	102	9							
11	5970 X	1990	-0-	-3980	-0-	93	1	1815	2	Y	67	61	0	6	1	2
						8	4	74	9							
12	2852 X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
						4	4	32	9							
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
						3	4	99	9							
*02	5360 X	2704	-0-	-2656	-0-	103	1	2469	2	Y	110	109	0			3
						11	4	121	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
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	162	1	3735	2	Y	108	109	0			2
						6	4	119	9							
10	4030 X	2259	-0-	-1771	-0-	103	1	2080	2	Y	64	61	0	3	1	2
						6	4	70	9							
11	3900 X	1669	-0-	-2231	-0-	79	1	1552	2	Y	29	27	0	3	1	1
						6	4	32	9							
12	4030 X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
						4	4	39	9							
01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
						1	4	20	9							
*02	3435 X	1659	-0-	-1776	-0-	66	1	1570	2	Y	17	17	0			-0-
						4	4	19	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
09	16200 X	15630	-0-	-570	-0-	617	1	14214	2	Y	694	695	0			14
						36	4	763	9							
10	16523 X	13915	-0-	-2608	-0-	622	1	12491	2	Y	682	651	0	28	1	17
						52	4	750	9							
11	15990 X	12243	-0-	-3747	-0-	550	1	10768	2	Y	776	713	0	58	1	22
						71	4	854	9							
12	16523 X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
						28	4	849	9							
01	DLQ G-10	17985	-0-	17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
						19	4	325	9							
*02	31057 X	13072	-0-	-17985	-0-	502	1	12012	2	Y	463	457	0			13
						49	4	509	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
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	236	1	5445	2	Y	974	976	0			19
						51	4	1071	9							
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	910	868	0	38	1	23
						69	4	1001	9							
11	4950 X	4034	-0-	-916	-0-	177	1	3470	2	Y	326	300	0	40	1	9
						28	4	359	9							
12	5115 X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
						6	4	59	9							
01	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
						3	4	39	9							
*02	6441 X	3012	-0-	-3429	-0-	119	1	2850	2	Y	33	33	0			1
						7	4	36	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
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	148	1	3410	2	Y	220	221	0			4
						11	4	242	9							
10	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	125	1	2506	2	Y	261	249	0	10	1	6
						20	4	287	9							
11	3480 X	2917	-0-	-563	-0-	129	1	2519	2	Y	227	209	0	18	1	6
						19	4	250	9							
12	3596 X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
						4	4	29	9							
01	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
*02	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	56	1	1335	2	Y	11	11	0			-0-
						3	4	12	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
09	4230 X	3170	-0-	-1060	-0-	126	1	2904	2	Y	122	123	0			2
						6	4	134	9							
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3668	2	Y	103	97	0	5	1	3
						8	4	113	9							
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	152	1	2983	2	Y	77	71	0	7	1	2
						12	4	85	9							
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
						6	4	75	9							
01	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
						3	4	21	9							
*02	5293 X	2282	-0-	-3011	-0-	91	1	2160	2	Y	24	23	0			1
						5	4	26	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
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	4660	2	Y	393	392	0			8
						21	4	432	9							
10	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	203	1	4077	2	Y	466	445	0	17	1	12
						35	4	513	9							
11	4920 X	4522	-0-	-398	-0-	199	1	3904	2	Y	354	325	0	31	1	10
						30	4	389	9							
12	5456 X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
						15	4	532	9							
01	DLQ G-10	5310	-0-	5310	5310	207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
						11	4	441	9							
*02	9556 X	4246	-0-	-5310	-0-	158	1	3792	2	Y	249	252	0			7
						22	4	274	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
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	217	1	5005	2	Y	154	153	0			3
							8	4	169	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	212	1	4263	2	Y	182	173	0	7	1	5
							14	4	200	9							
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	230	1	4497	2	Y	133	123	0	11	1	4
							18	4	146	9							
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
							8	4	15	9							
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
*02	10202	X	5055	-0-	-5147	-0-	200	1	4799	2	Y	40	39	0			1
							12	4	44	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
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	248	1	5705	2	Y	54	54	0			1
							3	4	59	9							
10	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	232	1	4655	2	Y	34	32	0	2	1	1
							3	4	37	9							
11	6150	X	3477	-0-	-2673	-0-	166	1	3250	2	Y	46	43	0	3	1	1
							10	4	51	9							
12	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
01	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
							10	4	453	9							
*02	5807	X	2593	-0-	-3214	-0-	85	1	2040	2	Y	402	401	0			11
							26	4	442	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
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	302	1	6948	2	Y	326	326	0			6
							17	4	359	9							
10	7998	X	4640	-0-	-3358	-0-	216	1	4348	2	Y	64	60	0	8	1	2
							6	4	70	9							
11	5130	X	3735	-0-	-1395	-0-	180	1	3534	2	Y	11	11	0	2	1	-0-
							9	4	12	9							
12	7874	X	3046	-0-	-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
							5	4	29	9							
01	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
							3	4	12	9							
*02	7174	X	3490	-0-	-3684	-0-	139	1	3336	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	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
09	7470	X	4937	-0-	-2533	-0-	200	1	4600	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	9							
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1039	1	20887	2	Y	501	478	0	13	1	12
							41	4	551	9							
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	379	1	7421	2	Y	83	76	0	17	1	2
							22	4	91	9							
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
							13	4	58	9							
01	DLQ G-10		7404	-0-	7404	7404	315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
*02	13233	X	5829	-0-	-7404	-0-	231	1	5542	2	Y	38	37	0			1
							14	4	42	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
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	174	175	0			3
							9	4	191	9							
10	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	261	1	5254	2	Y	5	4	0	4	1	-0-
							2	4	6	9							
11	6030	X	3867	-0-	-2163	-0-	186	1	3635	2	Y	33	30	0	2	1	1
							10	4	36	9							
12	6231	X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
							6	4	9	9							
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
							4	4	85	9							
*02	7578	X	3862	-0-	-3716	-0-	149	1	3570	2	Y	117	116	0			3
							14	4	129	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
09	8310	X	4401	-0-	-3909	-0-	177	1	4062	2	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
10	5611	X	3323	-0-	-2288	-0-	156	1	3127	2	Y	34	33	0	3	1	1
							3	4	37	9							
11	4680	X	2825	-0-	-1855	-0-	133	1	2614	2	Y	62	57	0	4	1	2
							10	4	68	9							
12	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	117	1	2822	2	Y	15	17	0			-0-
							5	4	17	9							
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
							5	4	134	9							
*02	5963	X	2929	-0-	-3034	-0-	110	1	2630	2	Y	159	158	0			4
							14	4	175	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
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	336	1	7743	2	Y	81	83	0			2
							4	4	89	9							
10	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	176	1	3543	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
11	4680	X	2055	-0-	-2625	-0-	99	1	1930	2	Y	19	17	0	1	1	1
							5	4	21	9							
12	4836	X	3594	-0-	-1242	-0-	123	1	2936	2	Y	476	465	0			12
							11	4	524	9							
01	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
							6	4	221	9							
*02	6615	X	3172	-0-	-3443	-0-	123	1	2952	2	Y	79	82	0			2
							10	4	87	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
09	5160	X	4244	-0-	-916	-0-	173	1	3993	2	Y	67	68	0			1
							4	4	74	9							
10	5580	X	3235	-0-	-2345	-0-	150	1	3005	2	Y	68	64	0	3	1	2
							5	4	75	9							
11	5400	X	2931	-0-	-2469	-0-	141	1	2770	2	Y	12	11	0	3	1	-0-
							7	4	13	9							
12	5580	X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
							9	4	319	9							
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
							9	4	380	9							
*02	6511	X	3180	-0-	-3331	-0-	113	1	2706	2	Y	308	308	0			8
							22	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	214	1	4928	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
10	4061	X	2086	-0-	-1975	-0-	96	1	1936	2	Y	45	43	0	2	1	1
							4	4	50	9							
11	3390	X	1889	-0-	-1501	-0-	90	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	1
							6	4	35	9							
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							
*02	4049	X	1880	-0-	-2169	-0-	66	1	1573	2	Y	206	206	0			6
							14	4	227	9							

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
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	270	1	6217	2	Y	477	474	0			9
							25	4	525	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	2	Y	401	382	0	18	1	10
							31	4	441	9							
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	371	1	7265	2	Y	510	468	0	37	1	15
							47	4	561	9							
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							
01	DLQ G-10		9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							
*02	18110	X	8146	-0-	-9964	-0-	308	1	7383	2	Y	381	380	0			10
							36	4	419	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
09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	387	1	8914	2	Y	735	739	0			15
							38	4	809	9							
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	774	1	15558	2	Y	618	591	0	27	1	15
							49	4	680	9							
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	470	1	9207	2	Y	277	254	0	30	1	8
							38	4	305	9							
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							
01	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
*02	10264	X	4439	-0-	-5825	-0-	172	1	4118	2	Y	122	121	0			3
							15	4	134	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
09	10260	X	7068	-0-	-3192	-0-	291	1	6695	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
10	10602	X	7120	-0-	-3482	-0-	333	1	6693	2	Y	79	75	0	3	1	2
							7	4	87	9							
11	10140	X	9555	-0-	-585	-0-	458	1	8977	2	Y	85	79	0	6	1	2
							26	4	94	9							
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							
01	DLQ G-10		8645	-0-	8645	8645	364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
							8	4	78	9							
*02	15127	X	6482	-0-	-8645	-0-	257	1	6147	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	115	1	2649	2	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	52	50	0	3	1	1
							4	4	57	9							
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	Y	83	76	0	6	1	2
							11	4	91	9							
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
*02	2700	N	1469	-0-	-1231	1081	58	1	1388	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3105	-0-	-1995	-0-	125	1	2887	2	Y	81	81	0			2
							4	4	89	9							
10	3565	X	705	-0-	-2860	-0-	33	1	662	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
							1	4	9	9							
11	3450	X	1030	-0-	-2420	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	3565	X	1207	-0-	-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
							2	4	69	9							
*02	2298	X	1169	-0-	-1129	-0-	45	1	1078	2	Y	38	39	0			1
							4	4	42	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8581	-0-	-89	-0-	349	1	8025	2	Y	180	182	0			4
							9	4	198	9							
10	8525	X	7106	-0-	-1419	-0-	328	1	6594	2	Y	155	148	0	7	1	4
							13	4	171	9							
11	8250	X	6916	-0-	-1334	-0-	330	1	6467	2	Y	90	82	0	9	1	3
							20	4	99	9							
12	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
							12	4	8	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
*02	9860	X	4395	-0-	-5465	-0-	175	1	4188	2	Y	21	20	0			1
							9	4	23	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81780	X	71967	-0-	-9813	-0-	2729	1	62876	2	Y	5524	5539	0			109
							286	4	6076	9							
10	84723	X	67827	-0-	-16896	-0-	2834	1	56954	2	Y	6837	6526	0	251	1	169
							518	4	7521	9							
11	81990	X	63409	-0-	-18581	-0-	2732	1	53521	2	Y	6064	5568	0	492	1	173
							486	4	6670	9							
12	84723	X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
							153	4	4420	9							
01	DLQ G-10		63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0			114
							136	4	5177	9							
*02	119840	X	56650	-0-	-63190	-0-	2071	1	49603	2	Y	4223	4223	0			114
							331	4	4645	9							

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
09	31620	X	11361	-0-	-20259	-0-	395	1	9112	2	N	1609	1624	0			32
							84	4	1770	9							
10	28148	X	10105	-0-	-18043	-0-	413	1	8276	2	N	1205	1150	0	57	1	30
							90	4	1326	9							
11	27240	X	15252	-0-	-11988	-0-	656	1	12857	2	N	1474	1354	0	108	1	42
							118	4	1621	9							
12	20367	X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
							48	4	1833	9							
01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
							37	4	1469	9							
*02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	517	1	12371	2	N	1297	1294	0			35
							95	4	1427	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
09	43200	X	23272	-0-	-19928	-0-	842	1	19399	2	N	2632	2631	0			52
							136	4	2895	9							
10	36301	X	22585	-0-	-13716	-0-	962	1	19335	2	N	1945	1856	0	93	1	48
							148	4	2140	9							
11	35130	X	27784	-0-	-7346	-0-	1212	1	23743	2	N	2392	2196	0	176	1	68
							198	4	2631	9							
12	32054	X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
							66	4	2111	9							
01	24056	X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
							47	4	1669	9							
02	25928	X	22445	-0-	-3483	-0-	841	1	20150	2	N	1224	1228	0			33
							108	4	1346	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
09	32460	X	27806	-0-	-4654	-0-	989	1	22769	2	Y	3515	3475	0			70
							181	4	3867	9							
10	33542	X	24257	-0-	-9285	-0-	993	1	19958	2	Y	2813	2685	0	128	1	70
							212	4	3094	9							
11	32460	X	25205	-0-	-7255	-0-	1062	1	20815	2	Y	2827	2596	0	220	1	81
							218	4	3110	9							
12	33542	X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
							83	4	3290	9							
01	DLQ G-10		28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
							72	4	2896	9							
*02	52398	X	24141	-0-	-28257	-0-	872	1	20886	2	Y	2027	2036	0			55
							153	4	2230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53146	X	53146	-0-	-0-	-0-	2026	1	46671	2	Y	3863	3865	0			76
							200	4	4249	9							
10	54591	X	47086	-0-	-7505	-0-	1994	1	40063	2	Y	4277	4082	0	165	1	106
							324	4	4705	9							
11	50280	X	49385	-0-	-895	-0-	2134	1	41819	2	Y	4600	4224	0	351	1	131
							372	4	5060	9							
12	54591	X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
							136	4	5135	9							
01	DLQ G-10		41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
							95	4	3716	9							
*02	76837	X	35632	-0-	-41205	-0-	1286	1	30791	2	Y	3025	3025	0			82
							227	4	3328	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
09	11910	X	5598	-0-	-6312	-0-	212	1	4889	2	Y	432	456	0			9
							22	4	475	9							
10	12307	X	191	-0-	-12116	-0-	8	1	168	2	Y	13	13	0	9	1	-0-
							1	4	14	9							
11	11910	X	9301	-0-	-2609	-0-	369	1	7234	2	Y	1449	1330	0	78	1	41
							104	4	1594	9							
12	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
							41	4	2137	9							
01	DLQ G-10		11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
							44	4	2006	9							
*02	21995	X	10495	-0-	-11500	-0-	353	1	8465	2	Y	1437	1442	0			39
							96	4	1581	9							

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
09	29880	X	11767	-0-	-18113	-0-	455	1	10490	2	N	714	754	0			14
							37	4	785	9							
10	35340	X	3800	-0-	-31540	-0-	164	1	3297	2	N	288	275	0	20	1	7
							22	4	317	9							
11	34200	X	32804	-0-	-1396	-0-	1432	1	28054	2	N	2805	2576	0	156	1	80
							232	4	3086	9							
12	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
							122	4	5270	9							
01	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
							121	4	5204	9							
*02	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	1299	1	31111	2	N	3734	3748	0			101
							267	4	4107	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 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
09	43500	X	28372	-0-	-15128	-0-	1100	1	25337	2	Y	1680	1703	0			33
							87	4	1848	9							
10	44950	X	22369	-0-	-22581	-0-	992	1	19930	2	Y	1229	1173	0	59	1	30
							95	4	1352	9							
11	37110	X	22541	-0-	-14569	-0-	1014	1	19863	2	Y	1395	1280	0	105	1	40
							129	4	1535	9							
12	38347	X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
							60	4	2016	9							
01	DLQ G-10		22766	-0-	22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
							55	4	2177	9							
*02	42080	X	19314	-0-	-22766	-0-	696	1	16670	2	Y	1658	1661	0			45
							124	4	1824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61500	X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0			155
							405	4	8620	9							
10	63550	X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310	1	185
							562	4	8230	9							
11	61500	X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545	1	193
							495	4	7427	9							
12	63550	X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
							185	4	8254	9							
01	DLQ G-10		50990	-0-	50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
							163	4	7161	9							
*02	89501	X	38511	-0-	-50990	-0-	1289	1	30878	2	Y	5440	5451	0			147
							360	4	5984	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 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
09	75330	X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0			61
							159	4	3377	9							
10	65069	X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117	1	67
							206	4	2974	9							
11	55590	X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215	1	79
							239	4	3049	9							
12	57443	X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
							106	4	3298	9							
01	DLQ G-10		42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0			67
							84	4	3029	9							
*02	81165	X	38590	-0-	-42575	-0-	1432	1	34311	2	Y	2405	2407	0			65
							201	4	2646	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5173	-0-	-1217	-0-	232	1	4673	2	Y	244	210	0	48	1	57
							268	9									
10	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	273	1	5352	2	Y	336	254	0	57	1	82
							370	9									
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	263	1	4920	2	Y	308	250	0	64	1	76
							339	9									
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311	1	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
							429	9									
01	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329	1	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
							428	9									
02	5404	X	190	-0-	-5214	-0-	11	1	167	2	Y	11	88	0	2	1	3
							12	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3976	-0-	-704	-0-	177 274	1 9	3525	2	Y	249	210	0	49	1	58
10	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	199 337	1 9	3908	2	Y	306	237	0	52	1	75
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	191 355	1 9	3547	2	Y	323	250	0	68	1	80
12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234 375	1 9	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253 402	1 9	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	220 320	1 9	3409	2	Y	291	243	0	38	1	87

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

09	19260	X	16532	-0-	-2728	-0-	791	1	15741	2	Y	-0-					-0-
10	19902	X	8691	-0-	-11211	-0-	422	1	8269	2	Y	-0-					-0-
11	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-
01	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-					-0-
*02	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	971	1	15035	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

09	25950	X	23842	-0-	-2108	-0-	1141	1	22701	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	12516	-0-	-13462	-0-	605	1	11911	2	Y	-0-					-0-
11	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	-0-					-0-
12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-					-0-
02	22260	X	22013	-0-	-247	-0-	1337	1	20676	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

09	12630	X	7221	-0-	-5409	-0-	345	1	6876	2	Y	-0-					-0-
10	13051	X	3355	-0-	-9696	-0-	163	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-
*02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	549	1	8460	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 03/26/2010 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
09	5730	X	4979	-0-	-751	-0-	230 224	1 9	4525	2	Y	204	175	0	40	1	48
10	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	242 287	1 9	4748	2	Y	261	201	0	44	1	64
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	243 315	1 9	4518	2	Y	286	219	0	60	1	71
12	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	277 318	1 9	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70
01	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	293 342	1 9	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66
02	4760	X	4438	-0-	-322	-0-	255 268	1 9	3915	2	Y	244	205	0	32	1	73

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

09	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	217 248	1 9	4289	2	Y	225	185	0	44	1	53
10	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	224 285	1 9	4380	2	Y	259	205	0	44	1	63
11	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	234 331	1 9	4395	2	Y	301	227	0	63	1	74
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	294 321	1 9	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	298 207	1 9	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40
02	4620	X	282	-0-	-4338	-0-	19 12	1 9	251	2	Y	11	46	0	2	1	3

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

09	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	199 300	1 9	3938	2	Y	273	240	0	53	1	64
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	214 356	1 9	4220	2	Y	324	254	0	55	1	79
11	5070	X	4084	-0-	-986	-0-	192 307	1 9	3585	2	Y	279	231	0	58	1	69
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298 507	1 9	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111
01	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	203 316	1 9	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61
02	4340	X	2508	-0-	-1832	-0-	143 156	1 9	2209	2	Y	142	142	0	18	1	43

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	519	1	10315	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	5834	-0-	-5171	-0-	282	1	5552	2	Y	-0-					-0-
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-					-0-
01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9309	-0-	-799	-0-	564	1	8745	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

09	21930	X	20748	-0-	-1182	-0-	991	1	19757	2	Y	-0-					237
10	22196	X	10902	-0-	-11294	-0-	527	1	10375	2	Y	-0-					237
11	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					237
12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					237
*01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					237
*02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1195	1	18498	2	Y	-0-					-0-

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
09	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	125	1	2467	2	Y	53	39	0	10	1	12
							58	9									
10	3844	X	165	-0-	-3679	-0-	5	1	147	2	Y	12	19	0	2	1	3
							13	9									
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244	1	4559	2	Y	81	47	0	17	1	20
							89	9									
12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154	1	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47
							213	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
							232	9									
02	4564	X	2615	-0-	-1949	-0-	148	1	2255	2	Y	193	155	0	25	1	58
							212	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 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
09	4320	X	3063	-0-	-1257	-0-	133	1	2684	2	Y	224	181	0	44	1	53
							246	9									
10	4309	X	382	-0-	-3927	-0-	18	1	350	2	Y	13	60	0	3	1	3
							14	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	263	1	4925	2	Y	237	132	0	49	1	59
							261	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	214	1	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
							344	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224	1	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
							384	9									
02	5096	X	3382	-0-	-1714	-0-	185	1	2867	2	Y	300	245	0	39	1	90
							330	9									

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
09	4170	X	3154	-0-	-1016	-0-	143	1	2805	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	262	1	4887	2	Y	212	115	0	44	1	53
							233	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
							249	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
							274	9									
02	4732	X	3461	-0-	-1271	-0-	193	1	2989	2	Y	254	198	0	33	1	76
							279	9									

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
09	11670	X	8912	-0-	-2758	-0-	424	1	8400	2	Y	80	68	0	15	1	19
							88	9									
10	12059	X	5114	-0-	-6945	-0-	244	1	4778	2	Y	84	68	0	14	1	21
							92	9									
11	10110	X	31	-0-	-10079	-0-	31	2			Y	-0-	21	0			-0-
12	10447	X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
							182	9									
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
							130	9									
*02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	530	1	8198	2	Y	119	93	0	15	1	36
							131	9									

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
09	18300	X	15075	-0-	-3225	-0-	713	1	14209	2	Y	139	131	0	27	1	33
							153	9									
10	18910	X	7876	-0-	-11034	-0-	377	1	7411	2	Y	80	79	0	14	1	20
							88	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
							406	9									
01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
							286	9									
02	14084	X	13712	-0-	-372	-0-	821	1	12693	2	Y	180	158	0	23	1	54
							198	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

09	5160	X	3553	-0-	-1607	-0-	167	1	3268	2	Y	107	94	0	21	1	25
							118	9									
10	5332	X	138	-0-	-5194	-0-	2	1	132	2	Y	4	27	0	1	1	1
							4	9									
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	344	1	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
							223	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	291	1	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37
							169	9									
01	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
							166	9									
02	6468	X	4158	-0-	-2310	-0-	242	1	3770	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

09	18690	X	17475	-0-	-1215	-0-	837	1	16638	2	Y	-0-					-0-
10	19096	X	9136	-0-	-9960	-0-	443	1	8693	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1139	1	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48
							221	9									
01	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
							171	9									
*02	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	996	1	15436	2	Y	108	94	0	14	1	33
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

09	5220	X	4590	-0-	-630	-0-	213	1	4212	2	Y	150	136	0	29	1	35
							165	9									
10	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	191	1	3754	2	Y	117	104	0	19	1	29
							129	9									
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	232	1	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
							198	9									
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277	1	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47
							213	9									
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
							286	9									
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257	1	3996	2	Y	170	152	0	22	1	51
							187	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 01/22/2011 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
09	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	294 151	1 9	5814	2	Y	137	114	0	27	1	32
10	6975	X	6358	-0-	-617	-0-	302 168	1 9	5888	2	Y	153	122	0	26	1	37
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	303 164	1 9	5661	2	Y	149	118	0	31	1	37
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259 127	1 9	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397 218	1 9	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	329 184	1 9	5097	2	Y	167	137	0	22	1	50

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

09	11580	X	9561	-0-	-2019	-0-	430 521	1 9	8610	2	Y	474	409	0	93	1	111
10	11966	X	423	-0-	-11543	-0-	19 28	1 9	376	2	Y	25	126	0	4	1	6
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624 534	1 9	11650	2	Y	485	270	0	101	1	120
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641 622	1 9	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651 774	1 9	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
02	11956	X	9869	-0-	-2087	-0-	557 670	1 9	8642	2	Y	609	497	0	78	1	183

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-
02	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

09	5640	X	2550	-0-	-3090	-0-	112 262	1 9	2176	2	Y	238	184	0	46	1	56
10	5828	X	834	-0-	-4994	-0-	38 25	1 9	771	2	Y	23	69	0	4	1	6
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	277 458	1 9	5188	2	Y	416	232	0	87	1	103
12	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	241 415	1 9	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200 459	1 9	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
02	5516	X	5162	-0-	-354	-0-	269 725	1 9	4168	2	Y	659	464	0	85	1	198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 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
09	10800	X	8613	-0-	-2187	-0-	402	1	7992	2	Y	199	167	0	39	1	47
							219	9									
10	11160	X	9405	-0-	-1755	-0-	443	1	8696	2	Y	242	189	0	41	1	59
							266	9									
11	9810	X	9004	-0-	-806	-0-	444	1	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
							267	9									
12	10137	X	8117	-0-	-2020	-0-	460	1	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64
							290	9									
01	9393	X	8107	-0-	-1286	-0-	488	1	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
							328	9									
02	8484	X	7438	-0-	-1046	-0-	439	1	6743	2	Y	233	196	0	30	1	70
							256	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	18480	X	11642	-0-	-6838	-0-	545	1	10881	2	Y	196	165	0	38	1	46
							216	9									
10	19096	X	13510	-0-	-5586	-0-	644	1	12665	2	Y	183	153	0	31	1	45
							201	9									
11	18480	X	13012	-0-	-5468	-0-	659	1	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
							102	9									
12	14880	X	12557	-0-	-2323	-0-	726	1	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
							231	9									
01	14446	X	14101	-0-	-345	-0-	870	1	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
							301	9									
02	12208	X	11032	-0-	-1176	-0-	668	1	10360	2	Y	4	60	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
							24	9									
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	70	46	0	12	1	17
							77	9									
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
							65	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
							72	9									
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
							53	9									
*02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	114	1	1766	2	Y	96	65	0	12	1	29
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

09	10110	X	8794	-0-	-1316	-0-	417	1	8329	2	Y	44	35	0	8	1	10
							48	9									
10	10075	X	8869	-0-	-1206	-0-	429	1	8389	2	Y	46	37	0	8	1	11
							51	9									
11	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	428	1	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501	1	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
							144	9									
01	9641	X	7246	-0-	-2395	-0-	433	1	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
							370	9									
02	8204	X	7821	-0-	-383	-0-	465	1	7178	2	Y	162	164	0	21	1	48
							178	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 08/29/2015 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
09	1710	X	1565	-0-	-145	-0-	69	1	1416	2	Y	73	60	0	14	1	17
							80	9									
10	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	81	1	1583	2	Y	115	85	0	19	1	28
							127	9									
11	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	79	1	1443	2	Y	101	83	0	21	1	25
							111	9									
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85	1	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
							133	9									
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91	1	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
							110	9									
02	1624	X	1551	-0-	-73	-0-	87	1	1346	2	Y	107	82	0	14	1	32
							118	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

09	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	104	1	2117	2	Y	347	285	0	68	1	81
							382	9									
10	3379	X	211	-0-	-3168	-0-	8	1	167	2	Y	33	100	0	6	1	8
							36	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	209	1	3894	2	Y	553	309	0	115	1	137
							608	9									
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159	1	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108
							493	9									
01	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145	1	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
							405	9									
02	4396	X	2786	-0-	-1610	-0-	141	1	2173	2	Y	429	323	0	55	1	129
							472	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

09	11370	X	8488	-0-	-2882	-0-	402	1	7997	2	Y	81	66	0	16	1	19
							89	9									
10	11377	X	9726	-0-	-1651	-0-	465	1	9159	2	Y	93	73	0	16	1	23
							102	9									
11	9600	X	8951	-0-	-649	-0-	452	1	8419	2	Y	73	62	0	16	1	18
							80	9									
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499	1	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25
							116	9									
01	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531	1	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
							142	9									
02	8792	X	7673	-0-	-1119	-0-	460	1	7110	2	Y	94	81	0	12	1	28
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

09	30300	X	3657	-0-	-26643	-0-	174	1	3471	2	Y	11	13	0	2	1	3
							12	9									
10	22382	X	11641	-0-	-10741	-0-	561	1	10997	2	Y	75	47	0	13	1	18
							83	9									
11	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
							284	9									
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
							228	9									
*02	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	1481	1	22955	2	Y	171	142	0	22	1	51
							188	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 01/09/2017 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
09	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	586	1	11668	2	Y	161	133	0	31	1	38
						177	9									
10	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	550	1	10806	2	Y	213	163	0	36	1	52
						234	9									
11	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	1	61
						270	9									
12	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
						255	9									
01	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
						224	9									
*02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	707	1	10937	2	Y	168	139	0	22	1	50
						185	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

09	8430 X	5946	-0-	-2484	-0-	266	1	5293	2	Y	352	292	0	69	1	83
						387	9									
10	8711 X	6437	-0-	-2274	-0-	289	1	5649	2	Y	454	349	0	77	1	111
						499	9									
11	8100 X	6281	-0-	-1819	-0-	292	1	5461	2	Y	480	372	0	100	1	119
						528	9									
12	8370 X	6692	-0-	-1678	-0-	360	1	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119
						542	9									
01	6913 X	6815	-0-	-98	-0-	397	1	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
						528	9									
02	5852 X	5697	-0-	-155	-0-	317	1	4943	2	Y	397	329	0	51	1	119
						437	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 09/08/2013 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
09	14130	X	12861	-0-	-1269	-0-	608 103	1 9	12150	2	Y	94	73	0	18	1	22
10	14229	X	13231	-0-	-998	-0-	639 114	1 9	12478	2	Y	104	83	0	18	1	25
11	13770	X	12207	-0-	-1563	-0-	616 123	1 9	11468	2	Y	112	86	0	23	1	28
12	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-	699 133	1 9	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29
01	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	708 135	1 9	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
02	12012	X	8264	-0-	-3748	-0-	501 8	1 9	7755	2	Y	7	30	0	1	1	2

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
09	15720	X	12352	-0-	-3368	-0-	586 86	1 9	11680	2	Y	78	69	0	15	1	18
10	16089	X	15258	-0-	-831	-0-	733 119	1 9	14406	2	Y	108	82	0	18	1	26
11	15600	X	15186	-0-	-414	-0-	768 133	1 9	14285	2	Y	121	92	0	25	1	30
12	16120	X	14252	-0-	-1868	-0-	830 133	1 9	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
01	16120	X	14664	-0-	-1456	-0-	912 163	1 9	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
02	14168	X	13092	-0-	-1076	-0-	787 116	1 9	12189	2	Y	105	91	0	14	1	31

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
09	17880	X	15908	-0-	-1972	-0-	753 196	1 9	14959	2	Y	178	127	0	35	1	42
10	18042	X	16907	-0-	-1135	-0-	817 81	1 9	16009	2	Y	74	85	0	13	1	18
11	17460	X	15664	-0-	-1796	-0-	792 98	1 9	14774	2	Y	89	66	0	19	1	22
12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921 127	1 9	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
01	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958 53	1 9	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
02	15260	X	13532	-0-	-1728	-0-	821	1	12711	2	Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 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
09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	338 355	1 9	6704	2	Y	323	240	0	63	1	76
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	412 517	1 9	8081	2	Y	470	351	0	80	1	115
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	413 501	1 9	7716	2	Y	455	362	0	95	1	113
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	509 600	1 9	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
01	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	484 487	1 9	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
02	8148	X	523	-0-	-7625	-0-	30 15	1 9	478	2	Y	14	102	0	2	1	4

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 05/20/2011 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
09	4860	X	3881	-0-	-979	-0-	174 242	1 9	3465	2	Y	220	178	0	43	1	52
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	191 298	1 9	3761	2	Y	271	211	0	46	1	66
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209 369	1 9	3880	2	Y	335	248	0	70	1	83
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	234 348	1 9	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
01	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	236 286	1 9	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239 308	1 9	3734	2	Y	280	215	0	36	1	84

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

09	7470	X	5687	-0-	-1783	-0-	258 282	1 9	5147	2	Y	256	204	0	50	1	60
10	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	269 311	1 9	5283	2	Y	283	226	0	48	1	69
11	7470	X	4766	-0-	-2704	-0-	228 274	1 9	4264	2	Y	249	204	0	52	1	62
12	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	274 319	1 9	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70
01	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	314 367	1 9	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
02	5320	X	341	-0-	-4979	-0-	20 18	1 9	303	2	Y	16	80	0	2	1	5

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

09	6210	X	4503	-0-	-1707	-0-	206 191	1 9	4106	2	Y	174	174	0	34	1	41
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	276 468	1 9	5421	2	Y	425	290	0	72	1	104
11	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	242 453	1 9	4497	2	Y	412	328	0	86	1	102
12	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	279 452	1 9	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99
01	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	349 594	1 9	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	285 444	1 9	4436	2	Y	404	345	0	52	1	121

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

09	3330	X	2756	-0-	-574	-0-	121 207	1 9	2428	2	Y	188	154	0	37	1	44
10	3441	X	1824	-0-	-1617	-0-	81 156	1 9	1587	2	Y	142	127	0	24	1	35
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	143 430	1 9	2663	2	Y	391	247	0	82	1	97
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167 386	1 9	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181 299	1 9	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
02	3024	X	162	-0-	-2862	-0-	7 13	1 9	142	2	Y	12	64	0	2	1	4

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 09/25/2010 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
09	5190	X	2778	-0-	-2412	-0-	130	1	2541	2	Y	97	113	0	19	1	23
							107	9									
10	5363	X	32	-0-	-5331	-0-	32	2			Y	-0-	23	0			-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	320	1	5981	2	Y	302	164	0	63	1	75
							332	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279	1	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76
							348	9									
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266	1	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
							429	9									
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	227	1	3482	2	Y	318	264	0	41	1	95
							350	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

09	12900	X	11288	-0-	-1612	-0-	522	1	10389	2	Y	343	289	0	67	1	80
							377	9									
10	13206	X	12285	-0-	-921	-0-	571	1	11240	2	Y	431	333	0	73	1	105
							474	9									
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	587	1	10957	2	Y	450	350	0	94	1	111
							495	9									
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680	1	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115
							525	9									
01	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711	1	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
							536	9									
02	11228	X	842	-0-	-10386	-0-	49	1	756	2	Y	34	123	0	4	1	10
							37	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

09	6120	X	4842	-0-	-1278	-0-	198	1	3920	2	Y	658	555	0	128	1	154
							724	9									
10	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	199	1	3906	2	Y	597	504	0	101	1	146
							657	9									
11	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	215	1	3989	2	Y	819	591	0	171	1	203
							901	9									
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236	1	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203
							923	9									
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	250	1	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
							931	9									
02	4760	X	4517	-0-	-243	-0-	227	1	3464	2	Y	751	608	0	97	1	225
							826	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

09	2070	X	1746	-0-	-324	-0-	78	1	1508	2	Y	145	144	0	28	1	34
							160	9									
10	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	60	1	1211	2	Y	118	103	0	20	1	29
							130	9									
11	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	89	1	1677	2	Y	316	201	0	66	1	78
							348	9									
12	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
							187	9									
01	2697	X	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

09	5160 X	4123	-0-	-1037	-0-	190 157	1 9	3776	2	Y	143	110	0	28	1	34
10	5332 X	3812	-0-	-1520	-0-	179 84	1 9	3549	2	Y	76	78	0	13	1	19
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	270 98	1 9	5022	2	Y	89	67	0	19	1	22
12	4960 X	3496	-0-	-1464	-0-	201 72	1 9	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
01	4836 X	2721	-0-	-2115	-0-	167 75	1 9	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
02	5040 X	3879	-0-	-1161	-0-	227 165	1 9	3487	2	Y	150	100	0	19	1	45

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	8370 X	7744	-0-	-626	-0-	362 175	1 9	7207	2	Y	159	114	0	31	1	37
10	8649 X	7606	-0-	-1043	-0-	365 67	1 9	7174	2	Y	61	73	0	10	1	15
11	8370 X	7750	-0-	-620	-0-	382 213	1 9	7155	2	Y	194	120	0	41	1	48
12	8649 X	6096	-0-	-2553	-0-	351 153	1 9	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
01	8091 X	5188	-0-	-2903	-0-	321 45	1 9	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
02	7224 X	5283	-0-	-1941	-0-	317 40	1 9	4926	2	Y	36	29	0	5	1	11

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

09	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	213 146	1 9	4195	2	Y	133	98	0	26	1	31
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	251 143	1 9	4947	2	Y	130	107	0	22	1	32
11	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	237 78	1 9	4434	2	Y	71	70	0	15	1	18
12	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	210 67	1 9	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15
01	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	268 84	1 9	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
*02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	289 113	1 9	4498	2	Y	103	75	0	13	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 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
09	8970	X	7103	-0-	-1867	-0-	327	1	6506	2	Y	245	185	0	48	1	57
							270	9									
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	398	1	7858	2	Y	196	172	0	33	1	48
							216	9									
11	8580	X	8393	-0-	-187	-0-	418	1	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
							209	9									
12	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	477	1	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47
							216	9									
01	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
							235	9									
02	7840	X	7303	-0-	-537	-0-	431	1	6674	2	Y	180	148	0	23	1	54
							198	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 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
09	4350	X	3850	-0-	-500	-0-	174	1	3455	2	Y	201	169	0	39	1	47
							221	9									
10	4526	X	3641	-0-	-885	-0-	167	1	3298	2	Y	160	141	0	27	1	39
							176	9									
11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	196	1	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
							237	9									
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226	1	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62
							283	9									
01	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	231	1	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
							234	9									
02	3836	X	256	-0-	-3580	-0-	17	1	225	2	Y	13	52	0	2	1	4
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 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
09	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690	1	13755	2	Y	154	125	0	30	1	36
							169	9									
10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	729	1	14336	2	Y	172	137	0	29	1	42
							189	9									
11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-	730	1	13672	2	Y	187	144	0	39	1	46
							206	9									
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836	1	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
							212	9									
01	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920	1	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
							231	9									
02	13776	X	11153	-0-	-2623	-0-	665	1	10309	2	Y	163	138	0	21	1	49
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 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
09	15480	X	13480	-0-	-2000	-0-	638	1	12721	2	Y	110	90	0	21	1	26
							121	9									
10	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	692	1	13574	2	Y	129	101	0	22	1	32
							142	9									
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-	715	1	13303	2	Y	142	109	0	30	1	35
							156	9									
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824	1	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
							168	9									
01	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836	1	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
							167	9									
02	13216	X	12415	-0-	-801	-0-	745	1	11524	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 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
09	13200	X	11619	-0-	-1581	-0-	549	1	10934	2	Y	124	102	0	24	1	29
							136	9									
10	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	575	1	11275	2	Y	143	113	0	24	1	35
							157	9									
11	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	570	1	10653	2	Y	141	111	0	30	1	35
							155	9									
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672	1	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
							122	9									
01	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708	1	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
							197	9									
*02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	658	1	10184	2	Y	153	125	0	20	1	46
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 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
09	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	318	1	6321	2	Y	112	87	0	22	1	26
							123	9									
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	325	1	6409	2	Y	108	90	0	18	1	26
							119	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	372	1	6920	2	Y	219	145	0	46	1	54
							241	9									
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419	1	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
							134	9									
01	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421	1	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
							140	9									
02	7028	X	6462	-0-	-566	-0-	387	1	5956	2	Y	108	89	0	14	1	32
							119	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 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
09	18660	X	14078	-0-	-4582	-0-	671	1	13330	2	Y	70	63	0	14	1	16
							77	9									
10	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	822	1	16150	2	Y	122	87	0	21	1	30
							134	9									
11	17460	X	16479	-0-	-981	-0-	835	1	15614	2	Y	27	44	0	6	1	7
							30	9									
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961	1	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
							233	9									
01	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999	1	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
							311	9									
02	15456	X	14411	-0-	-1045	-0-	864	1	13324	2	Y	203	176	0	26	1	61
							223	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 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
09	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	260	1	5180	2	Y	179	146	0	35	1	42
							197	9									
10	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	273	1	5352	2	Y	195	156	0	33	1	48
							215	9									
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	273	1	5122	2	Y	210	162	0	44	1	52
							231	9									
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317	1	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
							241	9									
01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331	1	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
							254	9									
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	283	1	4387	2	Y	191	158	0	25	1	57
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	102	1	2069	2	Y	400	374	0	78	1	94
							440	9									
10	4898	X	1283	-0-	-3615	-0-	52	1	1029	2	Y	184	202	0	31	1	45
							202	9									
11	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	111	1	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138
							613	9									
12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135	1	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131
							597	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	195	1	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
							846	9									
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	Y	527	464	0	68	1	158
							580	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 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
09	17010	X	13250	-0-	-3760	-0-	629	1	12563	2	Y	53	45	0	10	1	13
							58	9									
10	17081	X	16979	-0-	-102	-0-	819	1	16075	2	Y	77	58	0	13	1	19
							85	9									
11	16380	X	16122	-0-	-258	-0-	817	1	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20
							89	9									
12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940	1	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
							99	9									
01	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-	988	1	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
							105	9									
02	15344	X	14115	-0-	-1229	-0-	849	1	13180	2	Y	78	65	0	10	1	23
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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

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
09	27900	X	22949	-0-	-4951	-0-	1098	1	21851	2	Y	-0-					-0-
10	27590	X	26642	-0-	-948	-0-	1293	1	25348	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26700	X	26345	-0-	-355	-0-	1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-
12	26288	X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-
01	26629	X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21786	-0-	-2798	-0-	1321	1	20465	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10377	-0-	-2043	-0-	474	1	9461	2	Y	402	348	0	79	1	94
							442	9									
10	12617	X	10760	-0-	-1857	-0-	505	1	9912	2	Y	312	277	0	53	1	76
							343	9									
11	12150	X	11631	-0-	-519	-0-	577	1	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
							67	9									
01	12183	X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
							387	9									
02	10864	X	10712	-0-	-152	-0-	619	1	9575	2	Y	471	344	0	61	1	141
							518	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	4560	X	63	-0-	-4497	-0-	17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10
10	4433	X	2174	-0-	-2259	-0-	74	1	1460	2	Y	582	351	0	99	1	142
							640	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
							1030	9									
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
							811	9									
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
							846	9									
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	Y	624	520	0	80	1	187
							686	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

09	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	827	1	16481	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	883	1	17320	2	Y	32	20	0	6	1	8
							35	9									
11	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	876	1	16350	2	Y	3	10	0			1
							3	9									
12	16120	X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	18259	X	4003	-0-	-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	8054	-0-	-8410	-0-	492	1	7561	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

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-
02	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 11/24/2015 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
09	6690	X	4882	-0-	-1808	-0-	217	1	4309	2	Y	324	302	0	63	1	76
							356	9									
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	326	1	6429	2	Y	562	406	0	95	1	137
							618	9									
11	6870	X	5939	-0-	-931	-0-	274	1	5152	2	Y	466	391	0	97	1	115
							513	9									
12	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	372	1	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
							651	9									
01	7378	X	4156	-0-	-3222	-0-	234	1	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
							402	9									
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	77	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

09	8490	X	8015	-0-	-475	-0-	372	1	7475	2	Y	153	125	0	30	1	36
							168	9									
10	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	377	1	7417	2	Y	164	132	0	28	1	40
							180	9									
11	8490	X	8004	-0-	-486	-0-	398	1	7410	2	Y	178	137	0	37	1	44
							196	9									
12	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	451	1	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45
							206	9									
01	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	484	1	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
							213	9									
02	7476	X	6961	-0-	-515	-0-	413	1	6372	2	Y	160	132	0	21	1	48
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

09	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	306	1	6117	2	Y	137	116	0	27	1	32
							151	9									
10	7037	X	6039	-0-	-998	-0-	287	1	5629	2	Y	112	98	0	19	1	27
							123	9									
11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	313	1	5833	2	Y	114	89	0	24	1	28
							125	9									
12	6882	X	6402	-0-	-480	-0-	372	1	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28
							127	9									
01	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	358	1	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
							134	9									
02	6132	X	5441	-0-	-691	-0-	317	1	4919	2	Y	186	132	0	24	1	56
							205	9									

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 07/14/2017 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
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	191	109	0	37	1	45
							210	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	290	1	5737	2	Y	858	548	0	145	1	210
							944	9									
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	199	1	3742	2	Y	653	565	0	136	1	162
							718	9									
12	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	186	1	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
							844	9									
01	6975	X	3899	-0-	-3076	-0-	195	1	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
							802	9									
02	6300	X	3623	-0-	-2677	-0-	186	1	2894	2	Y	494	436	0	64	1	148
							543	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

09	18990	X	16432	-0-	-2558	-0-	787	1	15644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	19282	X	17419	-0-	-1863	-0-	842	1	16575	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18300	X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1	15963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17887	X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1	15812	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	17887	X	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	15736	X	14182	-0-	-1554	-0-	861	1	13319	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	10	-0-	-2253	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	0	2	1	2
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3627	-0-	827	827	173	1	2703	2	Y	683	390	0	88	1	205
							751	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

09	9150	X	8211	-0-	-939	-0-	383	1	7602	2	Y	205	149	0	40	1	48
							226	9									
10	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	402	1	7946	2	Y	217	175	0	37	1	53
							239	9									
11	9000	X	5295	-0-	-3705	-0-	263	1	4909	2	Y	112	114	0	23	1	28
							123	9									
12	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	456	1	7280	2	Y	301	201	0	55	1	73
							331	9									
01	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	474	1	7030	2	Y	414	291	0	108	1	88
							455	9									
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	417	1	6438	2	Y	387	309	0	50	1	116
							426	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 01/16/2013 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
09	48150	X	43632	-0-	-4518	-0-	2087	1	41537	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	48701	X	44358	-0-	-4343	-0-	2150	1	42199	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
11	46410	X	42808	-0-	-3602	-0-	2176	1	40624	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529	1	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
01	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657	1	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
02	40740	X	37928	-0-	-2812	-0-	2300	1	35618	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

09	18690	X	14971	-0-	-3719	-0-	716	1	14253	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18941	X	18588	-0-	-353	-0-	900	1	17685	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	18030	X	16093	-0-	-1937	-0-	818	1	15252	2	Y	21	12	0	5	1	5
							23	9									
12	18197	X	17617	-0-	-580	-0-	1037	1	16578	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
01	18600	X	16766	-0-	-1834	-0-	1051	1	15714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	16800	X	15024	-0-	-1776	-0-	913	1	14108	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

09	11160	X	9510	-0-	-1650	-0-	443	1	8823	2	Y	222	182	0	43	1	52
							244	9									
10	11408	X	9786	-0-	-1622	-0-	462	1	9058	2	Y	242	194	0	41	1	59
							266	9									
11	10650	X	9725	-0-	-925	-0-	480	1	8953	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	10633	X	10072	-0-	-561	-0-	573	1	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
							318	9									
01	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	612	1	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
							332	9									
02	9072	X	8983	-0-	-89	-0-	530	1	8183	2	Y	245	204	0	32	1	73
							270	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1944	-0-	1944	1944	86	1	1311	2	Y	497	284	0	64	1	149
							547	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 05/08/2013 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	21	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

09	16470	X	14578	-0-	-1892	-0-	686	1	13651	2	Y	219	142	0	43	1	51
							241	9									
10	16368	X	12315	-0-	-4053	-0-	585	1	11495	2	Y	214	177	0	36	1	52
							235	9									
11	15150	X	12535	-0-	-2615	-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1	67
							300	9									
12	15066	X	12630	-0-	-2436	-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
							320	9									
01	15066	X	12331	-0-	-2735	-0-	758	1	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
							249	9									
02	13608	X	10958	-0-	-2650	-0-	652	1	10090	2	Y	196	160	0	25	1	59
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

09	31920	X	29463	-0-	-2457	-0-	1392	1	27742	2	Y	299	244	0	58	1	70
							329	9									
10	32984	X	30346	-0-	-2638	-0-	1452	1	28551	2	Y	312	253	0	53	1	76
							343	9									
11	31920	X	29180	-0-	-2740	-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1	81
							360	9									
12	32240	X	29401	-0-	-2839	-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
							377	9									
01	31589	X	29079	-0-	-2510	-0-	1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
							345	9									
02	27524	X	26303	-0-	-1221	-0-	1577	1	24426	2	Y	273	223	0	35	1	82
							300	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

09	16710	X	14462	-0-	-2248	-0-	678	1	13464	2	Y	291	248	0	57	1	68
							320	9									
10	17236	X	15910	-0-	-1326	-0-	753	1	14797	2	Y	327	260	0	55	1	80
							360	9									
11	16260	X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1	93
							415	9									
12	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
							418	9									
01	15934	X	15229	-0-	-705	-0-	930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
							447	9									
02	14616	X	13513	-0-	-1103	-0-	800	1	12372	2	Y	310	263	0	40	1	93
							341	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 02/10/2016 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
09	7230	X	6371	-0-	-859	-0-	297	1	5912	2	Y	147	128	0	29	1	34
							162	9									
10	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	333	1	6550	2	Y	220	163	0	37	1	54
							242	9									
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	338	1	6286	2	Y	255	193	0	53	1	63
							281	9									
12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410	1	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
							278	9									
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423	1	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
							252	9									
02	6440	X	6235	-0-	-205	-0-	367	1	5662	2	Y	187	155	0	24	1	56
							206	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

09	7260	X	5391	-0-	-1869	-0-	252	1	5055	2	Y	76	61	0	15	1	18
							84	9									
10	7285	X	5989	-0-	-1296	-0-	285	1	5582	2	Y	111	83	0	19	1	27
							122	9									
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	319	1	5951	2	Y	118	91	0	25	1	29
							130	9									
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368	1	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
							143	9									
01	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379	1	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
							152	9									
02	5964	X	5405	-0-	-559	-0-	320	1	4969	2	Y	105	89	0	14	1	31
							116	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	261	1	5192	2	Y	104	81	0	20	1	24
							114	9									
10	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	257	1	5056	2	Y	107	87	0	18	1	26
							118	9									
11	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	271	1	5084	2	Y	114	88	0	24	1	28
							125	9									
12	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	330	1	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
							140	9									
01	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	339	1	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
							146	9									
02	5208	X	5017	-0-	-191	-0-	296	1	4601	2	Y	109	90	0	14	1	33
							120	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 01/02/2016 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
09	9510	X	8961	-0-	-549	-0-	417	1	8301	2	Y	221	189	0	43	1	52
							243	9									
10	9827	X	9191	-0-	-636	-0-	438	1	8567	2	Y	169	151	0	29	1	41
							186	9									
11	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	432	1	8089	2	Y	287	197	0	60	1	71
							316	9									
12	9672	X	8926	-0-	-746	-0-	505	1	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
							347	9									
01	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	549	1	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
							191	9									
02	8372	X	7900	-0-	-472	-0-	466	1	7214	2	Y	200	151	0	26	1	60
							220	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

09	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	181	1	3615	2	Y	102	65	0	20	1	24
							112	9									
10	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	192	1	3809	2	Y	33	43	0	6	1	8
							36	9									
11	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	192	1	3582	2	Y	36	27	0	8	1	9
							40	9									
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	213	1	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
							68	9									
01	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	230	1	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	3640	X	3240	-0-	-400	-0-	194	1	3011	2	Y	32	28	0	4	1	10
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

09	38880	X	35433	-0-	-3447	-0-	1691	1	33672	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	39618	X	36107	-0-	-3511	-0-	1747	1	34283	2	Y	70	56	0	12	1	17
							77	9									
11	38040	X	34520	-0-	-3520	-0-	1752	1	32687	2	Y	74	57	0	16	1	18
							81	9									
12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024	1	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
							76	9									
01	38099	X	33704	-0-	-4395	-0-	2114	1	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
							81	9									
02	33096	X	29774	-0-	-3322	-0-	1805	1	27902	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

09	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 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
09	1770	X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	36	1	43
							201	9									
10	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	32	1	656	2	Y	201	161	0	34	1	49
							221	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	126	1	149
							664	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									
01	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-
02	1932	X	584	-0-	-1348	-0-	22	1	374	2	Y	171	98	0	22	1	51
							188	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

09	2310	X	1772	-0-	-538	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1870	-0-	-202	-0-	113	1	1756	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

09	4830	X	3811	-0-	-1019	-0-	182	1	3629	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	229	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	221	1	3438	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

09	600	X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	8	1	10
							48	9									
10	620	X	479	-0-	-141	-0-	19	1	369	2	Y	83	59	0	14	1	20
							91	9									
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	32	1	38
							169	9									
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
							920	9									
*02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	191	286	0	25	1	57
							210	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

09	690	X	479	-0-	-211	-0-	19	1	381	2	Y	72	43	0	14	1	17
							79	9									
10	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	Y	48	45	0	8	1	12
							53	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
							114	9									
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	611	371	0	79	1	183
							672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	13111	-0-	-1349	-0-	625	1	12454	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
10	14632	X	13819	-0-	-813	-0-	669	1	13122	2	Y	25	22	0	4	1	6
							28	9									
11	13980	X	13260	-0-	-720	-0-	673	1	12555	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									
02	12488	X	11776	-0-	-712	-0-	712	1	11032	2	Y	29	24	0	4	1	9
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

09	9570	X	9010	-0-	-560	-0-	429	1	8544	2	Y	34	20	0	7	1	8
							37	9									
10	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	462	1	9061	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
11	9390	X	9338	-0-	-52	-0-	474	1	8816	2	Y	44	33	0	9	1	11
							48	9									
12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									
01	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									
02	8708	X	8559	-0-	-149	-0-	518	1	8005	2	Y	33	31	0	4	1	10
							36	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	18990	X	17276	-0-	-1714	-0-	825	1	16451	2	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18437	-0-	-907	-0-	895	1	17542	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16943	-0-	-1537	-0-	861	1	16082	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-
02	16660	X	13940	-0-	-2720	-0-	847	1	13093	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	37140	X	22731	-0-	-14409	-0-	1080	1	21510	2	Y	128	106	0	25	1	30
							141	9									
10	38378	X	22416	-0-	-15962	-0-	1080	1	21179	2	Y	143	114	0	24	1	35
							157	9									
11	37140	X	24482	-0-	-12658	-0-	1238	1	23071	2	Y	157	120	0	33	1	39
							173	9									
12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									
01	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									
02	22848	X	19595	-0-	-3253	-0-	1181	1	18261	2	Y	139	113	0	18	1	42
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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-
02	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 GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	13187	-0-	-3973	-0-	585	1	11655	2	Y	861	737	0	168	1	202
							947	9									
10	17732	X	14148	-0-	-3584	-0-	626	1	12313	2	Y	1099	846	0	186	1	269
							1209	9									
11	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	636	1	11874	2	Y	1183	912	0	247	1	293
							1301	9									
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758	1	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307
							1397	9									
01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504	1	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
							864	9									
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-	166	0			-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

09	510	N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	17730	X	16281	-0-	-1449	-0-	766	1	15253	2	Y	238	183	0	46	1	56
							262	9									
10	18321	X	16637	-0-	-1684	-0-	797	1	15665	2	Y	159	149	0	27	1	39
							175	9									
11	16710	X	15771	-0-	-939	-0-	781	1	14609	2	Y	346	227	0	72	1	86
							381	9									
12	17267	X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
							238	9									
01	17143	X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25
							131	9									
*02	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	1085	1	16796	2	Y	214	147	0	28	1	64
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y	606	330	0	126	1	150
							667	9									
12	T. A.		19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
							488	9									
01	61771	X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
							430	9									
02	23184	X	16536	-0-	-6648	-0-	982	1	15238	2	Y	287	247	0	37	1	86
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	16944	-0-	-5646	-0-	794	1	15827	2	Y	294	242	0	57	1	69
							323	9									
10	23343	X	16705	-0-	-6638	-0-	795	1	15581	2	Y	299	244	0	51	1	73
							329	9									
11	19590	X	18255	-0-	-1335	-0-	909	1	16941	2	Y	368	273	0	77	1	91
							405	9									
12	19003	X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
							417	9									
01	18445	X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
							150	9									
*02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1123	1	17393	2	Y	449	285	0	58	1	135
							494	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

09	T. A.		1813	-0-	1813	7987	85	1	1716	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
10	9981	X	1994	-0-	-7987	-0-	96	1	1880	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	219	1	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
							19	9									
01	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	117	1	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
							55	9									
*02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	Y	13	18	0	2	1	4
							14	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

09	8790	X	7389	-0-	-1401	-0-	350	1	6967	2	Y	65	54	0	13	1	15
							72	9									
10	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	406	1	8008	2	Y	81	62	0	14	1	20
							89	9									
11	8670	X	7962	-0-	-708	-0-	401	1	7466	2	Y	86	67	0	18	1	21
							95	9									
12	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	459	1	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23
							107	9									
01	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	484	1	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
							133	9									
02	7672	X	7058	-0-	-614	-0-	418	1	6461	2	Y	163	119	0	21	1	49
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7231	-0-	-659	-0-	342	1	6816	2	Y	66	52	0	13	1	15
							73	9									
10	8091	X	6818	-0-	-1273	-0-	326	1	6438	2	Y	49	44	0	8	1	12
							54	9									
11	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	359	1	6680	2	Y	57	43	0	12	1	14
							63	9									
12	8091	X	6261	-0-	-1830	-0-	363	1	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
							50	9									
01	7998	X	5789	-0-	-2209	-0-	357	1	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
							114	9									
02	6748	X	6300	-0-	-448	-0-	376	1	5818	2	Y	96	77	0	12	1	29
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

09	10650	X	9179	-0-	-1471	-0-	433	1	8646	2	Y	91	70	0	18	1	21
							100	9									
10	10881	X	9789	-0-	-1092	-0-	470	1	9228	2	Y	83	70	0	14	1	20
							91	9									
11	10530	X	8641	-0-	-1889	-0-	437	1	8168	2	Y	33	39	0	6	1	8
							36	9									
12	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	555	1	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
							43	9									
01	10137	X	9847	-0-	-290	-0-	612	1	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
							143	9									
02	8848	X	8489	-0-	-359	-0-	504	1	7851	2	Y	122	97	0	16	1	36
							134	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

09	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	691	1	13765	2	Y	313	278	0	61	1	73
							344	9									
10	14911	X	14401	-0-	-510	-0-	682	1	13391	2	Y	298	248	0	50	1	73
							328	9									
11	16440	X	11754	-0-	-4686	-0-	586	1	10935	2	Y	212	188	0	44	1	53
							233	9									
12	16988	X	11549	-0-	-5439	-0-	666	1	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50
							227	9									
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719	1	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
							226	9									
02	13832	X	10943	-0-	-2889	-0-	652	1	10081	2	Y	191	152	0	25	1	57
							210	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

09	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	145	1	2834	2	Y	110	94	0	21	1	26
							121	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	147	1	2923	2	Y	118	95	0	20	1	29
							130	9									
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	119	1	2243	2	Y	93	80	0	19	1	23
							102	9									
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	198	1	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34
							153	9									
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205	1	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
							165	9									
02	2884	X	214	-0-	-2670	-0-	12	1	192	2	Y	9	37	0	1	1	3
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	297	1	5902	2	Y	201	146	0	39	1	47
							221	9									
10	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	272	1	5303	2	Y	196	162	0	33	1	48
							216	9									
11	6120	X	3157	-0-	-2963	-0-	152	1	2851	2	Y	140	124	0	29	1	35
							154	9									
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401	1	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
							256	9									
01	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382	1	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	5992	X	5435	-0-	-557	-0-	317	1	4920	2	Y	180	146	0	23	1	54
							198	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

09	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	220	1	4414	2	Y	116	95	0	23	1	27
							128	9									
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	236	1	4627	2	Y	95	83	0	16	1	23
							105	9									
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	237	1	4434	2	Y	130	94	0	27	1	32
							143	9									
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									
02	4480	X	4093	-0-	-387	-0-	239	1	3743	2	Y	101	83	0	13	1	30
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

09	12240	X	1352	-0-	-10888	-0-	64	1	1268	2	Y	18	24	0	4	1	4
							20	9									
10	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	11220	X	4	-0-	-11216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

09	3330	X	638	-0-	-2692	-0-	23	1	440	2	Y	159	189	0	31	1	37
							175	9									
10	3534	X	371	-0-	-3163	-0-	17	1	344	2	Y	9	43	0	1	1	2
							10	9									
11	3570	X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	21	1	25
							111	9									
12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									
01	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-
02	812	X	6	-0-	-806	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

09	840 X	753	-0-	-87	-0-	33	1	656	2	Y	58	51	0	11	1	14
						64	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	76	58	0	13	1	19
						84	9									
11	840 N	710	-0-	-130	-0-	30	1	604	2	Y	69	57	0	14	1	17
						76	9									
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	37	1	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
						81	9									
01	899 X	346	-0-	-553	-0-	19	1	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
						54	9									
02	812 X	308	-0-	-504	-0-	19	1	241	2	Y	44	35	0	6	1	13
						48	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

09	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	135	1	2697	2	Y	51	41	0	10	1	12
						56	9									
10	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	143	1	2797	2	Y	51	42	0	9	1	12
						56	9									
11	3090 X	2860	-0-	-230	-0-	140	1	2632	2	Y	80	55	0	17	1	20
						88	9									
12	3193 X	2875	-0-	-318	-0-	167	1	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
						59	9									
01	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	183	1	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
						75	9									
02	2716 X	2591	-0-	-125	-0-	155	1	2382	2	Y	49	42	0	6	1	15
						54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22380 X	21771	-0-	-609	-0-	1026	1	20434	2	Y	283	230	0	55	1	66
						311	9									
10	22692 X	22691	-0-	-1	-0-	1083	1	21256	2	Y	320	254	0	54	1	78
						352	9									
11	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	1099	1	20496	2	Y	335	260	0	70	1	83
						369	9									
12	22568 X	22307	-0-	-261	-0-	1287	1	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
						410	9									
01	22692 X	1234	-0-	-21458	-0-	76	1	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
						23	9									
02	20496 X	992	-0-	-19504	-0-	57	1	894	2	Y	37	25	0	5	1	11
						41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

09	31440 X	22969	-0-	-8471	-0-	1091	1	21714	2	Y	149	121	0	29	1	35
						164	9									
10	29977 X	22147	-0-	-7830	-0-	1063	1	20919	2	Y	150	123	0	25	1	37
						165	9									
11	27390 X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	31	1	36
						161	9									
12	26102 X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
						174	9									
01	25203 X	9953	-0-	-15250	-0-	621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
						84	9									
*02	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	1321	1	20483	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

09	30930 X	26998	-0-	-3932	-0-	1284	1	25607	2	Y	97	89	0	19	1	23
						107	9									
10	30814 X	27901	-0-	-2913	-0-	1346	1	26453	2	Y	93	77	0	16	1	23
						102	9									
11	29040 X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	26	1	31
						136	9									
12	29233 X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
						146	9									
01	28985 X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
						129	9									
02	25200 X	23160	-0-	-2040	-0-	1398	1	21626	2	Y	124	96	0	16	1	37
						136	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

09	15990 X	14755	-0-	-1235	-0-	696	1	13844	2	Y	195	151	0	38	1	46
						215	9									
10	16523 X	14761	-0-	-1762	-0-	705	1	13822	2	Y	213	171	0	36	1	52
						234	9									
11	15990 X	14305	-0-	-1685	-0-	717	1	13351	2	Y	215	169	0	45	1	53
						237	9									
12	15686 X	14984	-0-	-702	-0-	865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
						265	9									
01	15655 X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
						274	9									
02	13776 X	13237	-0-	-539	-0-	789	1	12225	2	Y	203	169	0	26	1	61
						223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 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
09	11010	X	9557	-0-	-1453	-0-	455	1	9085	2	Y	15	12	0	3	1	4
							17	9									
10	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	475	1	9343	2	Y	17	14	0	3	1	4
							19	9									
11	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	477	1	8870	2	Y	21	15	0	5	1	5
							23	9									
12	10478	X	9350	-0-	-1128	-0-	551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									
02	8932	X	8065	-0-	-867	-0-	488	1	7555	2	Y	20	17	0	3	1	6
							22	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

09	20160	X	19474	-0-	-686	-0-	931	1	18519	2	Y	22	18	0	4	1	5
							24	9									
10	20832	X	20301	-0-	-531	-0-	982	1	19296	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
11	20160	X	19617	-0-	-543	-0-	996	1	18596	2	Y	23	17	0	5	1	6
							25	9									
12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									
01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									
02	18340	X	16954	-0-	-1386	-0-	1026	1	15895	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	42780	X	33653	-0-	-9127	-0-	1603	1	31887	2	Y	148	104	0	29	1	35
							163	9									
10	44206	X	33166	-0-	-11040	-0-	1598	1	31388	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	36000	X	33847	-0-	-2153	-0-	1713	1	31969	2	Y	150	122	0	31	1	37
							165	9									
12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									
02	31584	X	28758	-0-	-2826	-0-	1739	1	26875	2	Y	131	107	0	17	1	39
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	12840	X	10946	-0-	-1894	-0-	515	1	10256	2	Y	159	132	0	31	1	37
							175	9									
10	12772	X	11281	-0-	-1491	-0-	537	1	10545	2	Y	181	143	0	31	1	44
							199	9									
11	12120	X	10875	-0-	-1245	-0-	542	1	10121	2	Y	193	149	0	40	1	48
							212	9									
12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									
02	10220	X	10086	-0-	-134	-0-	599	1	9274	2	Y	194	169	0	25	1	58
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3378	-0-	-792	-0-	156	1	3161	2	Y	55	45	0	11	1	13
							61	9									
10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	157	1	3110	2	Y	49	42	0	8	1	12
							54	9									
11	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	166	1	3126	2	Y	139	88	0	29	1	34
							153	9									
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142	1	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
							91	9									
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
							109	9									
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	173	1	2674	2	Y	68	60	0	9	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

09	13920	X	11931	-0-	-1989	-0-	562	1	11198	2	Y	155	128	0	30	1	36
							171	9									
10	13764	X	12221	-0-	-1543	-0-	583	1	11444	2	Y	176	139	0	30	1	43
							194	9									
11	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	581	1	10830	2	Y	186	144	0	39	1	46
							205	9									
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330	1	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
							109	9									
01	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881	1	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
							279	9									
02	11144	X	10730	-0-	-414	-0-	639	1	9893	2	Y	180	157	0	23	1	54
							198	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

09	19170	X	17537	-0-	-1633	-0-	838	1	16691	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
10	19406	X	15975	-0-	-3431	-0-	773	1	15181	2	Y	19	13	0	3	1	5
							21	9									
11	18390	X	5388	-0-	-13002	-0-	273	1	5109	2	Y	5	7	0	2	1	1
							6	9									
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733	1	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
							36	9									
01	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560	1	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
							36	9									
*02	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1107	1	17076	2	Y	24	21	0	3	1	7
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

09	4920	X	2989	-0-	-1931	-0-	144	1	2830	2	Y	14	18	0	3	1	3
							15	9									
10	4619	X	3152	-0-	-1467	-0-	155	1	2991	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
11	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	149	1	2757	2	Y	9	6	0	2	1	2
							10	9									
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	169	1	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
							64	9									
01	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97	1	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
							55	9									
02	2856	X	919	-0-	-1937	-0-	55	1	824	2	Y	36	31	0	5	1	11
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 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
09	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	801	1	15898	2	Y	64	51	0	13	1	15
							70	9									
10	19623	X	16729	-0-	-2894	-0-	806	1	15844	2	Y	72	57	0	12	1	18
							79	9									
11	18990	X	14199	-0-	-4791	-0-	718	1	13384	2	Y	88	65	0	19	1	22
							97	9									
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	943	1	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
							156	9									
01	17484	X	15166	-0-	-2318	-0-	948	1	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
							92	9									
02	15652	X	13505	-0-	-2147	-0-	816	1	12622	2	Y	61	53	0	8	1	18
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

09	17910	X	16604	-0-	-1306	-0-	792	1	15761	2	Y	46	42	0	9	1	11
							51	9									
10	17205	X	16387	-0-	-818	-0-	788	1	15536	2	Y	57	44	0	10	1	14
							63	9									
11	18660	X	15485	-0-	-3175	-0-	781	1	14632	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864	1	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
							78	9									
01	19282	X	16901	-0-	-2381	-0-	1057	1	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
							89	9									
02	15512	X	14524	-0-	-988	-0-	877	1	13581	2	Y	60	51	0	8	1	18
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

09	19920	X	19032	-0-	-888	-0-	906	1	18047	2	Y	72	59	0	14	1	17
							79	9									
10	20584	X	19554	-0-	-1030	-0-	944	1	18515	2	Y	86	67	0	15	1	21
							95	9									
11	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	923	1	17250	2	Y	94	72	0	20	1	23
							103	9									
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800	1	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
							118	9									
01	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972	1	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
							119	9									
*02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1095	1	16942	2	Y	168	119	0	22	1	50
							185	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

09	10860	X	8582	-0-	-2278	-0-	347	1	6897	2	Y	1216	1000	0	237	1	285
							1338	9									
10	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	391	1	7629	2	Y	1253	1020	0	212	1	306
							1378	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	381	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325
							1442	9									
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429	1	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
							1412	9									
01	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443	1	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
							1454	9									
02	8484	X	7487	-0-	-997	-0-	382	1	5898	2	Y	1097	907	0	141	1	329
							1207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	39871	-0-	39871	125436	1891	1	37685	2	Y	268	213	0	52	1	63
						295	9									
10	165470 X	40034	-0-	-125436	-0-	1926	1	37811	2	Y	270	221	0	46	1	66
						297	9									
11	38271 X	38271	-0-	-0-	-0-	1929	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69
						307	9									
12	42997 X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
						320	9									
01	41571 X	28423	-0-	-13148	-0-	1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
						231	9									
*02	40997 X	40997	-0-	-0-	-0-	2472	1	38264	2	Y	237	179	0	31	1	71
						261	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	183	1	3651	2	Y	479	462	0	93	1	112
						527	9									
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2538	2	Y	358	322	0	61	1	87
						394	9									
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	146	1	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133
						591	9									
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
						840	9									
01	6231 X	3468	-0-	-2763	-0-	171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
						717	9									
02	4060 X	3568	-0-	-492	-0-	173	1	2688	2	Y	643	505	0	83	1	193
						707	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

09	25642 X	25642	-0-	-0-	-0-	1210	1	24121	2	Y	283	232	0	55	1	66
						311	9									
10	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	1247	1	24475	2	Y	317	252	0	54	1	77
						349	9									
11	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	1242	1	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85
						378	9									
12	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
						424	9									
01	26939 X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
						371	9									
02	23940 X	21784	-0-	-2156	-0-	1303	1	20141	2	Y	309	247	0	40	1	93
						340	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

09	1560 X	1316	-0-	-244	-0-	51	1	1056	2	Y	190	168	0	37	1	45
						209	9									
10	1519 X	1290	-0-	-229	-0-	45	1	920	2	Y	295	218	0	50	1	72
						325	9									
11	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	52	1	62
						274	9									
12	1519 X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
						186	9									
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
						384	9									
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	59	1	947	2	Y	243	213	0	31	1	73
						267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 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
09	930	X	754	-0-	-176	-0-	29	1	600	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	837	X	697	-0-	-140	-0-	28	1	520	2	Y	135	106	0	23	1	33
							149	9									
11	750	X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	30	1	36
							158	9									
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	17	1	224	2	Y	116	95	0	15	1	35
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

09	39360	X	37380	-0-	-1980	-0-	1769	1	35183	2	Y	389	312	0	76	1	91
							428	9									
10	40672	X	36454	-0-	-4218	-0-	1745	1	34268	2	Y	401	326	0	68	1	98
							441	9									
11	39360	X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	82	1	97
							431	9									
12	38657	X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
							447	9									
01	38657	X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
							498	9									
02	34916	X	29113	-0-	-5803	-0-	1741	1	26929	2	Y	403	326	0	52	1	121
							443	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

09	25770	X	24724	-0-	-1046	-0-	1166	1	23248	2	Y	282	232	0	55	1	66
							310	9									
10	26629	X	23883	-0-	-2746	-0-	1140	1	22381	2	Y	329	259	0	56	1	80
							362	9									
11	25770	X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	76	1	91
							403	9									
12	26071	X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
							404	9									
01	26071	X	21108	-0-	-4963	-0-	1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
							358	9									
02	23100	X	22305	-0-	-795	-0-	1351	1	20919	2	Y	32	87	0	4	1	10
							35	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

09	15930	X	14385	-0-	-1545	-0-	686	1	13658	2	Y	37	43	0	7	1	9
							41	9									
10	16461	X	14602	-0-	-1859	-0-	707	1	13856	2	Y	35	29	0	6	1	9
							39	9									
11	15510	X	15104	-0-	-406	-0-	768	1	14306	2	Y	27	23	0	6	1	7
							30	9									
12	16027	X	15365	-0-	-662	-0-	902	1	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4
							18	9									
01	15903	X	14598	-0-	-1305	-0-	916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
							15	9									
02	14084	X	12875	-0-	-1209	-0-	782	1	12069	2	Y	22	15	0	3	1	7
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	1484	1	29559	2	Y	442	365	0	86	1	104
							486	9									
10	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	1532	1	30056	2	Y	455	371	0	77	1	111
							501	9									
11	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	1537	1	28665	2	Y	487	376	0	101	1	121
							536	9									
12	31062	X	30931	-0-	-131	-0-	1790	1	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118
							538	9									
01	33573	X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
							572	9									
02	29428	X	27226	-0-	-2202	-0-	1623	1	25134	2	Y	426	353	0	55	1	128
							469	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	106	35	0			106
							117	9									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	38	1	743	2	Y	74	43	0	14	1	17
							81	9									
10	1767	X	842	-0-	-925	-0-	37	1	728	2	Y	70	58	0	12	1	17
							77	9									
11	1410	X	472	-0-	-938	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	22	1	337	2	Y	1	2	0			-0-
							1	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 12/16/2015 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
09	11100	X	9306	-0-	-1794	-0-	426 425	1 9	8455	2	Y	386	383	0	75	1	90
10	11470	X	10373	-0-	-1097	-0-	470 673	1 9	9230	2	Y	612	449	0	104	1	149
11	10980	X	8987	-0-	-1993	-0-	428 611	1 9	7948	2	Y	555	451	0	116	1	137
12	11253	X	10702	-0-	-551	-0-	589 733	1 9	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
01	10912	X	3975	-0-	-6937	-0-	233 245	1 9	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
02	9380	X	390	-0-	-8990	-0-	20 52	1 9	318	2	Y	47	74	0	6	1	14

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14007	-0-	-2523	-0-	657 260	1 9	13090	2	Y	236	201	0	46	1	55
10	16647	X	14803	-0-	-1844	-0-	705 276	1 9	13822	2	Y	251	202	0	43	1	61
11	15150	X	13699	-0-	-1451	-0-	680 311	1 9	12708	2	Y	283	215	0	59	1	70
12	15562	X	13779	-0-	-1783	-0-	791 322	1 9	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
01	14818	X	13549	-0-	-1269	-0-	835 290	1 9	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
02	13384	X	11902	-0-	-1482	-0-	707 239	1 9	10956	2	Y	217	180	0	28	1	65

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35850	X	29139	-0-	-6711	-0-	1380 273	1 9	27486	2	Y	248	153	0	48	1	58
10	32519	X	31167	-0-	-1352	-0-	1494 300	1 9	29373	2	Y	273	218	0	46	1	67
11	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	1584 308	1 9	29593	2	Y	280	219	0	58	1	70
12	30628	X	29962	-0-	-666	-0-	1742 338	1 9	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
01	31155	X	29612	-0-	-1543	-0-	1841 353	1 9	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
02	29400	X	26658	-0-	-2742	-0-	1601 283	1 9	24774	2	Y	257	215	0	33	1	77

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30480	X	28662	-0-	-1818	-0-	1360 293	1 9	27009	2	Y	266	189	0	52	1	62
10	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	1267 304	1 9	24972	2	Y	276	224	0	47	1	67
11	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	1274 311	1 9	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70
12	29636	X	25284	-0-	-4352	-0-	1470 319	1 9	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
01	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	1537 338	1 9	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
02	26768	X	21961	-0-	-4807	-0-	1316 262	1 9	20383	2	Y	238	201	0	31	1	71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 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
09	42540	X	38157	-0-	-4383	-0-	1821	1	36196	2	Y	127	104	0	25	1	30
							140	9									
10	43524	X	38394	-0-	-5130	-0-	1853	1	36368	2	Y	157	122	0	27	1	38
							173	9									
11	42120	X	36475	-0-	-5645	-0-	1846	1	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35
							156	9									
12	41943	X	36266	-0-	-5677	-0-	2123	1	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
							158	9									
01	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220	1	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
							167	9									
02	35616	X	31282	-0-	-4334	-0-	1890	1	29257	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

09	38040	X	36551	-0-	-1489	-0-	1734	1	34485	2	Y	302	216	0	59	1	71
							332	9									
10	39308	X	34199	-0-	-5109	-0-	1643	1	32246	2	Y	282	236	0	48	1	69
							310	9									
11	38040	X	37349	-0-	-691	-0-	1887	1	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67
							297	9									
12	37789	X	36184	-0-	-1605	-0-	2114	1	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
							273	9									
01	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035	1	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
							222	9									
02	34860	X	29280	-0-	-5580	-0-	1763	1	27287	2	Y	209	162	0	27	1	63
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

09	27180	X	27180	-0-	-0-	-0-	1284	1	25514	2	Y	347	268	0	68	1	81
							382	9									
10	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	1252	1	24564	2	Y	345	284	0	58	1	84
							380	9									
11	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	1288	1	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87
							386	9									
12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438	1	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
							399	9									
01	28086	X	24867	-0-	-3219	-0-	1548	1	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
							249	9									
02	25368	X	21411	-0-	-3957	-0-	1288	1	19925	2	Y	180	151	0	23	1	54
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

09	10590	X	7949	-0-	-2641	-0-	378	1	7524	2	Y	43	37	0	8	1	10
							47	9									
10	10943	X	10247	-0-	-696	-0-	495	1	9693	2	Y	54	42	0	9	1	13
							59	9									
11	10080	X	9415	-0-	-665	-0-	477	1	8880	2	Y	53	42	0	11	1	13
							58	9									
12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535	1	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
							52	9									
01	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	572	1	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
							46	9									
02	9268	X	7049	-0-	-2219	-0-	427	1	6590	2	Y	29	25	0	4	1	9
							32	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 12/08/2014 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
09	37980	X	34140	-0-	-3840	-0-	1628	1	32368	2	Y	131	111	0	25	1	31
							144	9									
10	38068	X	34559	-0-	-3509	-0-	1666	1	32737	2	Y	142	114	0	24	1	35
							156	9									
11	35940	X	33525	-0-	-2415	-0-	1696	1	31655	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957	1	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
							187	9									
01	36301	X	32648	-0-	-3653	-0-	2043	1	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
							167	9									
02	31892	X	28886	-0-	-3006	-0-	1746	1	27005	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

09	27570	X	25357	-0-	-2213	-0-	1208	1	24053	2	Y	87	76	0	17	1	20
							96	9									
10	27900	X	25966	-0-	-1934	-0-	1249	1	24535	2	Y	165	117	0	28	1	40
							182	9									
11	26700	X	25683	-0-	-1017	-0-	1300	1	24227	2	Y	142	117	0	30	1	35
							156	9									
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532	1	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
							57	9									
01	27528	X	25155	-0-	-2373	-0-	1579	1	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
							47	9									
02	23968	X	22144	-0-	-1824	-0-	1336	1	20664	2	Y	131	84	0	17	1	39
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

09	44400	X	39049	-0-	-5351	-0-	1863	1	37073	2	Y	103	83	0	20	1	24
							113	9									
10	44361	X	39659	-0-	-4702	-0-	1915	1	37622	2	Y	111	89	0	19	1	27
							122	9									
11	41880	X	37974	-0-	-3906	-0-	1926	1	35920	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264	1	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
							132	9									
01	41757	X	38203	-0-	-3554	-0-	2395	1	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									
02	36456	X	33886	-0-	-2570	-0-	2048	1	31728	2	Y	100	83	0	13	1	30
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

09	33750	X	27444	-0-	-6306	-0-	1309	1	26033	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	33883	X	27672	-0-	-6211	-0-	1336	1	26228	2	Y	98	79	0	17	1	24
							108	9									
11	31470	X	26767	-0-	-4703	-0-	1355	1	25276	2	Y	124	91	0	26	1	31
							136	9									
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555	1	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	30132	X	25549	-0-	-4583	-0-	1596	1	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	25620	X	22528	-0-	-3092	-0-	1361	1	21057	2	Y	100	85	0	13	1	30
							110	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 09/23/2014 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
09	38850	X	30825	-0-	-8025	-0-	1471	1	29284	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	38502	X	30102	-0-	-8400	-0-	1452	1	28556	2	Y	85	65	0	14	1	21
							94	9									
11	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	1454	1	27170	2	Y	97	74	0	20	1	24
							107	9									
12	35805	X	28638	-0-	-7167	-0-	1680	1	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
							90	9									
01	34255	X	27715	-0-	-6540	-0-	1737	1	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
							92	9									
02	28784	X	24006	-0-	-4778	-0-	1451	1	22496	2	Y	54	49	0	7	1	16
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43140	X	36289	-0-	-6851	-0-	1735	1	34539	2	Y	14	11	0	3	1	3
							15	9									
10	42563	X	36481	-0-	-6082	-0-	1765	1	34698	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	39780	X	34614	-0-	-5166	-0-	1760	1	32836	2	Y	16	13	0	3	1	4
							18	9									
12	40300	X	34440	-0-	-5860	-0-	2023	1	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
							22	9									
01	38781	X	33515	-0-	-5266	-0-	2109	1	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
							22	9									
02	33880	X	29639	-0-	-4241	-0-	1799	1	27818	2	Y	20	15	0	3	1	6
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	19062	-0-	-2928	-0-	906	1	18062	2	Y	85	182	0	17	1	20
							94	9									
10	21731	X	19256	-0-	-2475	-0-	933	1	18312	2	Y	10	26	0	1	1	3
							11	9									
11	20850	X	18318	-0-	-2532	-0-	932	1	17365	2	Y	19	13	0	4	1	5
							21	9									
12	21421	X	18281	-0-	-3140	-0-	1074	1	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
01	21421	X	18143	-0-	-3278	-0-	1141	1	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
							26	9									
02	17808	X	16010	-0-	-1798	-0-	970	1	15028	2	Y	11	11	0	2	1	3
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	10852	-0-	-8468	-0-	515	1	10262	2	Y	68	55	0	13	1	16
							75	9									
10	16709	X	10438	-0-	-6271	-0-	501	1	9884	2	Y	48	44	0	8	1	12
							53	9									
11	14280	X	10050	-0-	-4230	-0-	510	1	9539	2	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
12	14756	X	9612	-0-	-5144	-0-	565	1	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
							25	9									
01	13423	X	10124	-0-	-3299	-0-	636	1	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
							30	9									
02	10136	X	8647	-0-	-1489	-0-	524	1	8095	2	Y	25	20	0	3	1	8
							28	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 01/03/2015 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
09	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	1366	1	27212	2	Y	118	96	0	23	1	28
							130	9									
10	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	1333	1	26181	2	Y	130	104	0	22	1	32
							143	9									
11	26490	X	26059	-0-	-431	-0-	1319	1	24587	2	Y	139	108	0	29	1	34
							153	9									
12	29667	X	25735	-0-	-3932	-0-	1505	1	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35
							158	9									
01	29667	X	24353	-0-	-5314	-0-	1522	1	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
							141	9									
02	26796	X	25783	-0-	-1013	-0-	1557	1	24109	2	Y	106	87	0	14	1	32
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

09	35010	X	29639	-0-	-5371	-0-	1404	1	27919	2	Y	287	235	0	56	1	67
							316	9									
10	36146	X	31219	-0-	-4927	-0-	1494	1	29372	2	Y	321	256	0	54	1	78
							353	9									
11	32970	X	30171	-0-	-2799	-0-	1515	1	28238	2	Y	380	285	0	79	1	94
							418	9									
12	32395	X	29987	-0-	-2408	-0-	1740	1	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85
							387	9									
01	32178	X	29859	-0-	-2319	-0-	1853	1	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
							409	9									
02	28196	X	26647	-0-	-1549	-0-	1590	1	24616	2	Y	401	308	0	52	1	120
							441	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

09	26760	X	24052	-0-	-2708	-0-	1142	1	22704	2	Y	187	153	0	36	1	44
							206	9									
10	25792	X	19213	-0-	-6579	-0-	922	1	18109	2	Y	165	141	0	28	1	40
							182	9									
11	24960	X	24248	-0-	-712	-0-	1224	1	22743	2	Y	255	179	0	53	1	63
							281	9									
12	25792	X	21314	-0-	-4478	-0-	1239	1	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
							241	9									
01	24862	X	18052	-0-	-6810	-0-	1120	1	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
							227	9									
02	22624	X	21026	-0-	-1598	-0-	1257	1	19453	2	Y	287	208	0	37	1	86
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

09	45090	X	37710	-0-	-7380	-0-	1790	1	35570	2	Y	318	248	0	62	1	75
							350	9									
10	42904	X	38375	-0-	-4529	-0-	1834	1	36043	2	Y	453	340	0	77	1	111
							498	9									
11	39840	X	36594	-0-	-3246	-0-	1838	1	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108
							480	9									
12	40672	X	35678	-0-	-4994	-0-	2079	1	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
							311	9									
01	39897	X	35727	-0-	-4170	-0-	2215	1	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
							518	9									
02	35224	X	33640	-0-	-1584	-0-	2024	1	31321	2	Y	268	253	0	35	1	80
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 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
09	41640	X	38300	-0-	-3340	-0-	1813	1	36084	2	Y	366	302	0	71	1	86
							403	9									
10	42191	X	39430	-0-	-2761	-0-	1891	1	37157	2	Y	347	289	0	59	1	85
							382	9									
11	39330	X	37101	-0-	-2229	-0-	1866	1	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99
							438	9									
12	40455	X	36667	-0-	-3788	-0-	2131	1	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
							422	9									
01	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	2557	1	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
							428	9									
*02	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	2246	1	34777	2	Y	288	247	0	37	1	86
							317	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

09	54330	X	23198	-0-	-31132	-0-	1099	1	21891	2	Y	189	122	0	37	1	44
							208	9									
10	54126	X	44087	-0-	-10039	-0-	2119	1	41624	2	Y	313	228	0	53	1	76
							344	9									
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228	1	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59
							261	9									
12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519	1	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	44082	X	41678	-0-	-2404	-0-	2613	1	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
							162	9									
02	41132	X	16379	-0-	-24753	-0-	987	1	15290	2	Y	93	84	0	12	1	28
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

09	32130	X	9235	-0-	-22895	-0-	437	1	8686	2	Y	102	70	0	20	1	24
							112	9									
10	30287	X	22175	-0-	-8112	-0-	1062	1	20895	2	Y	198	140	0	34	1	48
							218	9									
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178	1	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53
							237	9									
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362	1	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
							200	9									
01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406	1	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
							232	9									
02	21840	X	20149	-0-	-1691	-0-	1209	1	18721	2	Y	199	158	0	26	1	60
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

09	23610	X	10234	-0-	-13376	-0-	485	1	9683	2	Y	60	47	0	12	1	14
							66	9									
10	22909	X	17620	-0-	-5289	-0-	853	1	16708	2	Y	54	46	0	9	1	13
							59	9									
11	21420	X	18602	-0-	-2818	-0-	941	1	17531	2	Y	118	77	0	25	1	29
							130	9									
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317	1	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
							28	9									
01	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205	1	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
							9	9									
*02	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1236	1	19150	2	Y	137	80	0	18	1	41
							151	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 10/30/2014 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
09	25290	X	14522	-0-	-10768	-0-	689	1	13726	2	Y	97	81	0	19	1	23
							107	9									
10	25885	X	16382	-0-	-9503	-0-	787	1	15489	2	Y	96	79	0	16	1	24
							106	9									
11	25050	X	20558	-0-	-4492	-0-	1038	1	19362	2	Y	144	102	0	30	1	36
							158	9									
12	25885	X	20610	-0-	-5275	-0-	1201	1	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
							191	9									
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	1280	1	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
							172	9									
02	19180	X	18110	-0-	-1070	-0-	1088	1	16867	2	Y	141	114	0	18	1	42
							155	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 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
09	34890	X	17315	-0-	-17575	-0-	821	1	16338	2	Y	142	97	0	28	1	33
							156	9									
10	35867	X	30280	-0-	-5587	-0-	1456	1	28590	2	Y	213	158	0	36	1	52
							234	9									
11	34710	X	31414	-0-	-3296	-0-	1584	1	29620	2	Y	191	156	0	40	1	47
							210	9									
12	35867	X	32186	-0-	-3681	-0-	1877	1	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
							261	9									
01	30287	X	30163	-0-	-124	-0-	1881	1	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
							238	9									
02	29316	X	26348	-0-	-2968	-0-	1593	1	24663	2	Y	84	94	0	11	1	25
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 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
09	46590	X	40584	-0-	-6006	-0-	1939	1	38623	2	Y	20	17	0	4	1	5
							22	9									
10	46066	X	41099	-0-	-4967	-0-	1991	1	39094	2	Y	13	12	0	3	1	3
							14	9									
11	43080	X	39254	-0-	-3826	-0-	1997	1	37232	2	Y	23	15	0	5	1	6
							25	9									
12	43648	X	39723	-0-	-3925	-0-	2336	1	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
							26	9									
01	42749	X	38640	-0-	-4109	-0-	2430	1	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
							28	9									
02	37884	X	34229	-0-	-3655	-0-	2075	1	32131	2	Y	21	17	0	3	1	6
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 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
09	45180	X	39911	-0-	-5269	-0-	1908	1	37978	2	Y	23	20	0	4	1	6
							25	9									
10	45477	X	40376	-0-	-5101	-0-	1956	1	38392	2	Y	25	21	0	4	1	6
							28	9									
11	42930	X	38493	-0-	-4437	-0-	1956	1	36506	2	Y	28	21	0	6	1	7
							31	9									
12	43524	X	38397	-0-	-5127	-0-	2255	1	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
01	42377	X	37381	-0-	-4996	-0-	2349	1	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
							35	9									
02	37268	X	32578	-0-	-4690	-0-	1975	1	30578	2	Y	23	20	0	3	1	7
							25	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 05/06/2015 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
09	44010	X	38351	-0-	-5659	-0-	1831	1	36407	2	Y	103	66	0	20	1	24
							113	9									
10	43927	X	38756	-0-	-5171	-0-	1876	1	36835	2	Y	41	48	0	7	1	10
							45	9									
11	41790	X	37040	-0-	-4750	-0-	1882	1	35118	2	Y	36	29	0	8	1	9
							40	9									
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193	1	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
							48	9									
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283	1	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	35812	X	32446	-0-	-3366	-0-	1970	1	30436	2	Y	36	30	0	5	1	11
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 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
09	T. A.		35570	-0-	35570	79067	1688	1	33600	2	Y	256	255	0	50	1	60
							282	9									
10	112535	X	33468	-0-	-79067	-0-	1613	1	31643	2	Y	193	173	0	33	1	47
							212	9									
11	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1540	1	28733	2	Y	227	171	0	47	1	56
							250	9									
12	43276	X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
							292	9									
01	38936	X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
							319	9									
02	33208	X	25279	-0-	-7929	-0-	1517	1	23486	2	Y	251	205	0	32	1	75
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 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
09	T. A.		24833	-0-	24833	89132	1171	1	23306	2	Y	324	273	0	63	1	76
							356	9									
10	113257	X	24125	-0-	-89132	-0-	1150	1	22599	2	Y	342	276	0	58	1	84
							376	9									
11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1126	1	20984	2	Y	354	276	0	74	1	88
							389	9									
12	35526	X	22007	-0-	-13519	-0-	1270	1	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92
							417	9									
01	26474	X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
							417	9									
02	23184	X	19107	-0-	-4077	-0-	1139	1	17612	2	Y	324	265	0	42	1	97
							356	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 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
09	30390	X	26746	-0-	-3644	-0-	1260	1	25080	2	Y	369	311	0	72	1	86
							406	9									
10	31403	X	27131	-0-	-4272	-0-	1295	1	25393	2	Y	403	323	0	68	1	98
							443	9									
11	30180	X	25080	-0-	-5100	-0-	1255	1	23403	2	Y	384	307	0	80	1	95
							422	9									
12	30690	X	25694	-0-	-4996	-0-	1488	1	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97
							442	9									
01	27621	X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
							419	9									
02	24948	X	21587	-0-	-3361	-0-	1289	1	19942	2	Y	324	266	0	42	1	97
							356	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 07/25/2016 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
09	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	169 259	1 9	3300	2	Y	235	204	0	46	1	55
10	4743 X	3964	-0-	-779	-0-	176 338	1 9	3450	2	Y	307	235	0	52	1	75
11	4590 X	4114	-0-	-476	-0-	189 391	1 9	3534	2	Y	355	268	0	74	1	88
12	4743 X	3540	-0-	-1203	-0-	184 359	1 9	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
01	4185 X	3810	-0-	-375	-0-	215 387	1 9	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
02	3836 X	3679	-0-	-157	-0-	205 340	1 9	3134	2	Y	309	251	0	40	1	93

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

09	8340 X	7543	-0-	-797	-0-	351 191	1 9	7001	2	Y	174	145	0	34	1	41
10	8618 X	6351	-0-	-2267	-0-	298 216	1 9	5837	2	Y	196	156	0	33	1	48
11	8340 X	7419	-0-	-921	-0-	365 265	1 9	6789	2	Y	241	179	0	50	1	60
12	8091 X	7212	-0-	-879	-0-	410 255	1 9	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56
01	8091 X	6519	-0-	-1572	-0-	399 188	1 9	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36
02	7056 X	6340	-0-	-716	-0-	375 172	1 9	5793	2	Y	156	125	0	20	1	47

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

09	7170 X	5599	-0-	-1571	-0-	248 417	1 9	4934	2	Y	379	333	0	74	1	89
10	7409 X	5953	-0-	-1456	-0-	263 558	1 9	5132	2	Y	507	386	0	86	1	124
11	6480 X	5444	-0-	-1036	-0-	247 574	1 9	4623	2	Y	522	408	0	109	1	129
12	6603 X	5912	-0-	-691	-0-	314 592	1 9	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130
01	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	343 661	1 9	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127
02	5376 X	5210	-0-	-166	-0-	284 520	1 9	4406	2	Y	473	397	0	61	1	142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 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
09	28470	X	24795	-0-	-3675	-0-	1166	1	23263	2	Y	333	269	0	65	1	78
							366	9									
10	28520	X	25142	-0-	-3378	-0-	1199	1	23556	2	Y	352	284	0	60	1	86
							387	9									
11	26850	X	20926	-0-	-5924	-0-	1044	1	19500	2	Y	347	275	0	72	1	86
							382	9									
12	26877	X	24619	-0-	-2258	-0-	1419	1	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
							461	9									
01	25916	X	23521	-0-	-2395	-0-	1449	1	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96
							497	9									
02	23156	X	20963	-0-	-2193	-0-	1252	1	19347	2	Y	331	285	0	43	1	99
							364	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 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
09	45810	X	31339	-0-	-14471	-0-	1484	1	29535	2	Y	291	244	0	57	1	68
							320	9									
10	42532	X	31053	-0-	-11479	-0-	1490	1	29227	2	Y	305	247	0	52	1	74
							336	9									
11	39180	X	29135	-0-	-10045	-0-	1465	1	27322	2	Y	316	246	0	66	1	78
							348	9									
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680	1	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
							356	9									
01	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788	1	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
							316	9									
02	29260	X	27750	-0-	-1510	-0-	1667	1	25822	2	Y	237	196	0	31	1	71
							261	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 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
09	38880	X	34266	-0-	-4614	-0-	1620	1	32236	2	Y	373	289	0	73	1	87
							410	9									
10	38688	X	34651	-0-	-4037	-0-	1655	1	32444	2	Y	502	382	0	85	1	122
							552	9									
11	36630	X	34215	-0-	-2415	-0-	1706	1	31796	2	Y	648	475	0	135	1	160
							713	9									
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913	1	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
							452	9									
01	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896	1	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
							405	9									
02	32004	X	28676	-0-	-3328	-0-	1720	1	26595	2	Y	328	265	0	42	1	99
							361	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 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
09	26010	X	24050	-0-	-1960	-0-	1135	1	22567	2	Y	316	254	0	61	1	74
							348	9									
10	26226	X	24900	-0-	-1326	-0-	1188	1	23334	2	Y	344	276	0	58	1	84
							378	9									
11	25320	X	24968	-0-	-352	-0-	1252	1	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94
							416	9									
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433	1	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
							433	9									
01	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498	1	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
							440	9									
02	22988	X	21813	-0-	-1175	-0-	1300	1	20131	2	Y	347	283	0	45	1	104
							382	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 11/14/2014 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
09	2730	X	323	-0-	-2407	-0-	16	1	293	2	Y	13	52	0	3	1	3
							14	9									
10	2821	X	445	-0-	-2376	-0-	20	1	405	2	Y	18	14	0	3	1	4
							20	9									
11	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	30	1	560	2	Y	117	68	0	24	1	29
							129	9									
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	Y	263	178	0	34	1	79
							289	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

09	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	48	1	950	2	Y	247	204	0	48	1	58
							272	9									
10	1798	N	221	-0-	-1577	-0-	5	1	146	2	Y	64	95	0	11	1	16
							70	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92
							409	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									
02	1596	N	1050	-0-	-546	-0-	40	1	636	2	Y	340	275	0	44	1	102
							374	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	Y	355	241	0	69	1	83
							391	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	516	386	0	87	1	126
							568	9									
11	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	19	1	359	2	Y	55	156	0	11	1	14
							61	9									
12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									
01	3069	X	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	2772	X	602	-0-	-2170	-0-	33	1	528	2	Y	37	31	0	5	1	11
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

09	19950	X	17735	-0-	-2215	-0-	833	1	16586	2	Y	287	234	0	56	1	67
							316	9									
10	19778	X	18418	-0-	-1360	-0-	873	1	17200	2	Y	314	251	0	53	1	77
							345	9									
11	18630	X	17936	-0-	-694	-0-	898	1	16737	2	Y	274	226	0	57	1	68
							301	9									
12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									
02	16744	X	15065	-0-	-1679	-0-	898	1	13911	2	Y	233	194	0	30	1	70
							256	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 01/02/2018 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
09	18480	X	16484	-0-	-1996	-0-	777 254	1 9	15453	2	Y	231	187	0	45	1	54
10	18817	X	15621	-0-	-3196	-0-	745 271	1 9	14605	2	Y	246	198	0	42	1	60
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	877 307	1 9	16367	2	Y	279	212	0	58	1	69
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832 266	1 9	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58
01	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493 169	1 9	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
*02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1130 327	1 9	17470	2	Y	297	203	0	38	1	89

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

09	17820	X	15074	-0-	-2746	-0-	724 4	1 9	14346	2	Y	4	3	0	1	1	1
10	17732	X	12840	-0-	-4892	-0-	620 58	1 9	12162	2	Y	53	32	0	9	1	13
11	17160	X	13496	-0-	-3664	-0-	680 117	1 9	12699	2	Y	106	71	0	22	1	26
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760 337	1 9	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74
01	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631 103	1 9	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
*02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	994 425	1 9	15366	2	Y	386	240	0	50	1	116

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13 67	1 9	233	2	Y	61	33	0	13	1	15
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	18 92	1 9	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
02	T. A.		322	-0-	322	676	19 69	1 9	234	2	Y	63	54	0	8	1	19

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

09	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	103 347	1 9	2090	2	Y	315	281	0	61	1	74
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	124 526	1 9	2415	2	Y	478	354	0	81	1	117
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	123 605	1 9	2291	2	Y	550	416	0	115	1	136
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144 724	1 9	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164 700	1 9	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	128 470	1 9	1954	2	Y	427	379	0	55	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 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
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	261	1	5194	2	Y	605	464	0	118	1	142
							666	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	273	1	5373	2	Y	762	589	0	129	1	186
							838	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	272	1	5091	2	Y	752	595	0	157	1	186
							827	9									
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359	1	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211
							961	9									
01	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	327	1	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
							820	9									
*02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	330	1	5108	2	Y	644	526	0	83	1	193
							708	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

09	35700	X	14105	-0-	-21595	-0-	670	1	13314	2	Y	110	72	0	21	1	26
							121	9									
10	36394	X	26971	-0-	-9423	-0-	1296	1	25424	2	Y	228	159	0	39	1	56
							251	9									
11	34740	X	25279	-0-	-9461	-0-	1273	1	23734	2	Y	247	190	0	52	1	61
							272	9									
12	28923	X	26080	-0-	-2843	-0-	1516	1	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58
							264	9									
01	26970	X	26597	-0-	-373	-0-	1656	1	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
							282	9									
02	24360	X	23930	-0-	-430	-0-	1439	1	22256	2	Y	214	176	0	28	1	64
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

09	22170	X	15886	-0-	-6284	-0-	755	1	15008	2	Y	112	96	0	22	1	26
							123	9									
10	20522	X	18017	-0-	-2505	-0-	868	1	16992	2	Y	143	110	0	24	1	35
							157	9									
11	19230	X	16736	-0-	-2494	-0-	842	1	15720	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	18910	X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
							189	9									
01	18910	X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
							809	9									
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	883	1	13655	2	Y	147	240	0	19	1	44
							162	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-
02	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 WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 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
09	3780	X	2195	-0-	-1585	-0-	89	1	1789	2	Y	288	295	0	56	1	68
							317	9									
10	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	68	1	1327	2	Y	278	231	0	47	1	68
							306	9									
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	110	1	2032	2	Y	484	331	0	101	1	120
							532	9									
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135	1	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
							702	9									
01	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153	1	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
							703	9									
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	119	1	1844	2	Y	480	409	0	62	1	144
							528	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 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
09	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	218	1	4318	2	Y	528	334	0	103	1	124
							581	9									
10	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	167	1	3296	2	Y	541	441	0	92	1	132
							595	9									
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	147	1	2711	2	Y	498	403	0	104	1	123
							548	9									
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160	1	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
							460	9									
01	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161	1	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
							450	9									
02	4788	X	3762	-0-	-1026	-0-	202	1	3118	2	Y	402	316	0	52	1	121
							442	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 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
09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	12	2			Y	-0-	62	0			-0-
10	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	126	1	2487	2	Y	516	303	0	87	1	126
							568	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152	1	2837	2	Y	536	417	0	112	1	133
							590	9									
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154	1	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
							524	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177	1	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
							624	9									
02	3332	X	870	-0-	-2462	-0-	47	1	692	2	Y	119	188	0	15	1	36
							131	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 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
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45
							210	9									
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	23	1	417	2	Y	152	134	0	26	1	37
							167	9									
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	19	1	347	2	Y	173	131	0	36	1	43
							190	9									
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15	1	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
							169	9									
01	620	N	325	-0-	-295	-0-	13	1	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
							151	9									
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	19	1	227	2	Y	92	81	0	12	1	28
							101	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 05/28/2014 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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	320	254	0	62	1	75
							352	9									
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	42	1	831	2	Y	244	218	0	41	1	60
							268	9									
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	52	1	996	2	Y	311	229	0	65	1	77
							342	9									
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52	1	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
							314	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
							301	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	56	1	873	2	Y	309	234	0	40	1	93
							340	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

09	6180	X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18
							95	9									
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	473	1	1862	2	Y	110	105	0			23
							121	9									
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20
							69	9									
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	932	1	1728	2	Y	200	199	0			61
							220	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	2431	1	9564	2	Y	799	632	0			167
							879	9									
11	8490	X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5
							17	9									
12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	11620	X	2790	-0-	-8830	-0-	912	1	1688	2	Y	173	120	0			53
							190	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

09	9600	X	6241	-0-	-3359	-0-	2304	1	3735	2	Y	184	237	0			38
							202	9									
10	15686	X	12167	-0-	-3519	-0-	2357	1	9271	2	Y	490	426	0			102
							539	9									
11	15180	X	10740	-0-	-4440	-0-	4076	1	6115	2	Y	499	442	0			159
							549	9									
12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									
01	12152	X	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									
02	10976	X	7855	-0-	-3121	-0-	2592	1	4798	2	Y	423	425	0			129
							465	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 11/12/2016 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
09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	4731	1	7674	2	Y	1320	1260	0			275
							1452	9									
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	2464	1	9687	2	Y	1526	1483	0			318
							1679	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	4446	1	6666	2	Y	1022	1014	0			326
							1124	9									
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									
01	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									
02	12936	X	10232	-0-	-2704	-0-	3257	1	6029	2	Y	860	854	0			263
							946	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	3435	1	5572	2	Y	491	427	0			102
							540	9									
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1726	1	6784	2	Y	658	623	0			137
							724	9									
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2681	1	4022	2	Y	512	486	0			163
							563	9									
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									
01	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									
02	8904	X	8146	-0-	-758	-0-	2651	1	4909	2	Y	533	525	0			163
							586	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2640	1	10382	2	Y	483	382	0			101
							531	9									
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	12236	X	67	-0-	-12169	-0-	20	1	37	2	Y	9	6	0			3
							10	9									

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
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	11625	X	9799	-0-	-1826	-0-	1819	1	7159	2	Y	746	590	0			156
							821	9									
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8848	X	171	-0-	-8677	-0-	21	1	39	2	Y	101	70	0			31
							111	9									

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
09	4680	X	12	-0-	-4668	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	147	-0-	-1434	-0-	29	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	272	2	Y	27	21	0			8
							30	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

09	21690	X	17375	-0-	-4315	-0-	792	1	15766	2	Y	743	788	0	145	1	174
							817	9									
10	22072	X	21034	-0-	-1038	-0-	922	1	18134	2	Y	1798	1229	0	304	1	439
							1978	9									
11	21150	X	20285	-0-	-865	-0-	915	1	17101	2	Y	2063	1561	0	430	1	511
							2269	9									
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									
01	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									
02	19012	X	16763	-0-	-2249	-0-	965	1	14919	2	Y	799	806	0	103	1	240
							879	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

09	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	1165	1	23165	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
10	25110	X	24977	-0-	-133	-0-	1213	1	23753	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
11	24300	X	23624	-0-	-676	-0-	1201	1	22410	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
01	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									
02	22736	X	20201	-0-	-2535	-0-	1225	1	18962	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	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 07/11/2015 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
09	120090	X	85832	-0-	-34258	-0-	4080	1	81202	2	Y	500	396	0	97	1	117
							550	9									
10	110236	X	94146	-0-	-16090	-0-	4535	1	89055	2	Y	505	413	0	86	1	123
							556	9									
11	101700	X	90036	-0-	-11664	-0-	4551	1	84894	2	Y	537	415	0	112	1	133
							591	9									
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									
01	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									
02	85036	X	77553	-0-	-7483	-0-	4678	1	72372	2	Y	457	377	0	59	1	137
							503	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 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
09	49560	X	43161	-0-	-6399	-0-	2053	1	40855	2	Y	230	183	0	45	1	54
							253	9									
10	49879	X	43603	-0-	-6276	-0-	2101	1	41241	2	Y	237	193	0	40	1	58
							261	9									
11	46920	X	41661	-0-	-5259	-0-	2107	1	39287	2	Y	243	190	0	51	1	60
							267	9									
12	47182	X	41198	-0-	-5984	-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
							275	9									
01	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									
02	40292	X	35900	-0-	-4392	-0-	2164	1	33494	2	Y	220	181	0	28	1	66
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 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
09	34110	X	28771	-0-	-5339	-0-	1367	1	27239	2	Y	150	123	0	29	1	35
							165	9									
10	33790	X	28833	-0-	-4957	-0-	1387	1	27266	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	31740	X	27299	-0-	-4441	-0-	1379	1	25742	2	Y	162	128	0	34	1	40
							178	9									
12	31310	X	27144	-0-	-4166	-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
							187	9									
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									
02	26880	X	23367	-0-	-3513	-0-	1408	1	21796	2	Y	148	122	0	19	1	44
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 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
09	21960	X	16145	-0-	-5815	-0-	768	1	15254	2	Y	112	97	0	22	1	26
							123	9									
10	22692	X	17100	-0-	-5592	-0-	821	1	16121	2	Y	144	111	0	24	1	35
							158	9									
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	909	1	16961	2	Y	190	138	0	40	1	47
							209	9									
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									
02	16884	X	15956	-0-	-928	-0-	955	1	14829	2	Y	156	111	0	20	1	47
							172	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 04/24/2015 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
09	33720	X	26709	-0-	-7011	-0-	1260	1	25025	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	34844	X	27665	-0-	-7179	-0-	1317	1	25887	2	Y	419	336	0	71	1	102
							461	9									
11	29820	X	28641	-0-	-1179	-0-	1432	1	26743	2	Y	424	333	0	88	1	105
							466	9									
12	29109	X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
							488	9									
01	28303	X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
							490	9									
02	26740	X	24398	-0-	-2342	-0-	1454	1	22526	2	Y	380	311	0	49	1	114
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

09	49800	X	42861	-0-	-6939	-0-	2041	1	40660	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									
10	49631	X	42991	-0-	-6640	-0-	2079	1	40744	2	Y	153	124	0	26	1	37
							168	9									
11	46560	X	41440	-0-	-5120	-0-	2100	1	39175	2	Y	150	119	0	31	1	37
							165	9									
12	46376	X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
							186	9									
01	45291	X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
							173	9									
02	40012	X	34877	-0-	-5135	-0-	2105	1	32612	2	Y	145	116	0	19	1	43
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

09	46350	X	35968	-0-	-10382	-0-	1685	1	33573	2	Y	645	534	0	126	1	151
							710	9									
10	47895	X	37180	-0-	-10715	-0-	1764	1	34649	2	Y	697	560	0	118	1	170
							767	9									
11	46350	X	39425	-0-	-6925	-0-	1966	1	36692	2	Y	697	549	0	145	1	173
							767	9									
12	40486	X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
							779	9									
01	38347	X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
							866	9									
02	36792	X	31373	-0-	-5419	-0-	1851	1	28642	2	Y	800	624	0	103	1	240
							880	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

09	6540	X	219	-0-	-6321	-0-	70	1	114	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1523	1	5986	2	Y	377	305	0			79
							415	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
							383	9									
01	7936	X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
							626	9									
02	7168	X	5377	-0-	-1791	-0-	1723	1	3190	2	Y	422	428	0			129
							464	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 05/02/2015 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
09	53190	X	46905	-0-	-6285	-0-	2234	1	44478	2	Y	175	146	0	34	1	41
							193	9									
10	54281	X	48155	-0-	-6126	-0-	2320	1	45573	2	Y	238	181	0	40	1	58
							262	9									
11	50970	X	45678	-0-	-5292	-0-	2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									
02	43792	X	39572	-0-	-4220	-0-	2386	1	36932	2	Y	231	189	0	30	1	69
							254	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 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
09	47730	X	41666	-0-	-6064	-0-	1987	1	39519	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									
10	48887	X	42009	-0-	-6878	-0-	2026	1	39767	2	Y	196	149	0	33	1	48
							216	9									
11	46200	X	39852	-0-	-6348	-0-	2016	1	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
							230	9									
12	45973	X	39950	-0-	-6023	-0-	2336	1	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55
							249	9									
01	43927	X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
							240	9									
02	38920	X	34857	-0-	-4063	-0-	2103	1	32555	2	Y	181	150	0	23	1	54
							199	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 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
09	57720	X	51254	-0-	-6466	-0-	2443	1	48614	2	Y	179	145	0	35	1	42
							197	9									
10	59551	X	51491	-0-	-8060	-0-	2486	1	48787	2	Y	198	158	0	34	1	48
							218	9									
11	55590	X	49124	-0-	-6466	-0-	2488	1	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
							222	9									
12	56048	X	49045	-0-	-7003	-0-	2870	1	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52
							239	9									
01	54095	X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
							261	9									
02	47852	X	42499	-0-	-5353	-0-	2569	1	39725	2	Y	186	156	0	24	1	56
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 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
09	25620	X	22916	-0-	-2704	-0-	1093	1	21749	2	Y	67	53	0	13	1	16
							74	9									
10	25916	X	22276	-0-	-3640	-0-	1076	1	21124	2	Y	69	56	0	12	1	17
							76	9									
11	24690	X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1	11
							48	9									
12	24738	X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
							61	9									
01	24056	X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
							64	9									
02	21392	X	10687	-0-	-10705	-0-	646	1	9990	2	Y	46	38	0	6	1	14
							51	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 06/16/2015 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
09	27480	X	23282	-0-	-4198	-0-	1101	1	21938	2	Y	221	182	0	43	1	52
							243	9									
10	27094	X	23622	-0-	-3472	-0-	1133	1	22224	2	Y	241	193	0	41	1	59
							265	9									
11	25470	X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	25234	X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
							287	9									
01	25234	X	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
							337	9									
02	21728	X	20138	-0-	-1590	-0-	1206	1	18643	2	Y	263	215	0	34	1	79
							289	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71910	X	61292	-0-	-10618	-0-	2922	1	58186	2	Y	167	134	0	33	1	39
							184	9									
10	71517	X	59327	-0-	-12190	-0-	2866	1	56254	2	Y	188	149	0	32	1	46
							207	9									
11	67140	X	58334	-0-	-8806	-0-	2956	1	55156	2	Y	202	156	0	42	1	50
							222	9									
12	67487	X	57451	-0-	-10036	-0-	3365	1	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54
							245	9									
01	64356	X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
							249	9									
02	57232	X	49829	-0-	-7403	-0-	3011	1	46613	2	Y	186	154	0	24	1	56
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36990	X	32211	-0-	-4779	-0-	1529	1	30463	2	Y	199	161	0	39	1	47
							219	9									
10	36580	X	32779	-0-	-3801	-0-	1577	1	30960	2	Y	220	176	0	37	1	54
							242	9									
11	34410	X	30981	-0-	-3429	-0-	1561	1	29150	2	Y	245	187	0	51	1	61
							270	9									
12	34379	X	31200	-0-	-3179	-0-	1820	1	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62
							282	9									
01	34007	X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
							295	9									
02	30072	X	27218	-0-	-2854	-0-	1636	1	25341	2	Y	219	182	0	28	1	66
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67140	X	56613	-0-	-10527	-0-	2700	1	53788	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	63798	X	60831	-0-	-2967	-0-	2945	1	57805	2	Y	74	70	0	13	1	18
							81	9									
11	57090	X	54181	-0-	-2909	-0-	2751	1	51345	2	Y	77	60	0	16	1	19
							85	9									
12	58528	X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
							113	9									
01	60822	X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
							120	9									
02	54936	X	44500	-0-	-10436	-0-	2696	1	41712	2	Y	84	71	0	11	1	25
							92	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 04/09/2015 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
09	28770	X	25900	-0-	-2870	-0-	1214	1	24190	2	Y	451	371	0	88	1	106
							496	9									
10	28954	X	27053	-0-	-1901	-0-	1282	1	25200	2	Y	519	410	0	88	1	127
							571	9									
11	28020	X	27350	-0-	-670	-0-	1359	1	25401	2	Y	536	418	0	112	1	133
							590	9									
12	28675	X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
							532	9									
01	27559	X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
							580	9									
02	25536	X	22812	-0-	-2724	-0-	1357	1	20980	2	Y	432	358	0	56	1	130
							475	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	18151	-0-	-3479	-0-	853	1	16969	2	Y	299	242	0	58	1	70
							329	9									
10	21514	X	19185	-0-	-2329	-0-	912	1	17890	2	Y	348	274	0	59	1	85
							383	9									
11	19800	X	18239	-0-	-1561	-0-	907	1	16915	2	Y	379	291	0	79	1	94
							417	9									
12	19995	X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
							419	9									
01	19282	X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
							430	9									
02	17332	X	15107	-0-	-2225	-0-	898	1	13909	2	Y	273	239	0	35	1	82
							300	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	15978	-0-	-2112	-0-	751	1	14907	2	Y	291	231	0	57	1	68
							320	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	765	1	15027	2	Y	308	249	0	52	1	75
							339	9									
11	16980	X	15214	-0-	-1766	-0-	755	1	14081	2	Y	344	262	0	72	1	85
							378	9									
12	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
							405	9									
01	16926	X	14778	-0-	-2148	-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
							417	9									
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	767	1	11924	2	Y	277	238	0	36	1	83
							305	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 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
09	17940	X	16092	-0-	-1848	-0-	759	1	15127	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									
10	17732	X	16587	-0-	-1145	-0-	789	1	15552	2	Y	224	175	0	38	1	55
							246	9									
11	17250	X	15662	-0-	-1588	-0-	781	1	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57
							252	9									
12	17825	X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
							250	9									
01	17825	X	15345	-0-	-2480	-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
							270	9									
02	15036	X	13654	-0-	-1382	-0-	816	1	12619	2	Y	199	165	0	26	1	60
							219	9									

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 07/29/2017 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
09	27840	X	27632	-0-	-208	-0-	1309	1	26050	2	Y	248	207	0	48	1	58
							273	9									
10	28768	X	28682	-0-	-86	-0-	1378	1	27030	2	Y	249	204	0	42	1	61
							274	9									
11	29790	X	28071	-0-	-1719	-0-	1414	1	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68
							304	9									
12	30783	X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
							309	9									
01	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
							347	9									
*02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	1612	1	24977	2	Y	256	213	0	33	1	77
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

09	43020	X	38048	-0-	-4972	-0-	1805	1	35940	2	Y	275	222	0	54	1	64
							303	9									
10	43183	X	38356	-0-	-4827	-0-	1844	1	36174	2	Y	307	244	0	52	1	75
							338	9									
11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842	1	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84
							373	9									
12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									
02	35532	X	31482	-0-	-4050	-0-	1890	1	29261	2	Y	301	250	0	39	1	90
							331	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

09	19140	X	16903	-0-	-2237	-0-	788	1	15724	2	Y	355	281	0	69	1	83
							391	9									
10	19282	X	17260	-0-	-2022	-0-	817	1	16008	2	Y	395	315	0	67	1	96
							435	9									
11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824	1	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102
							454	9									
12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									
01	18259	X	16854	-0-	-1405	-0-	1032	1	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
							453	9									
02	15792	X	14824	-0-	-968	-0-	878	1	13585	2	Y	328	275	0	42	1	98
							361	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

09	15300	X	12292	-0-	-3008	-0-	570	1	11369	2	Y	321	257	0	63	1	75
							353	9									
10	15810	X	9533	-0-	-6277	-0-	444	1	8748	2	Y	310	257	0	52	1	76
							341	9									
11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	508	1	9482	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									
01	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	554	1	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
							394	9									
02	11480	X	8499	-0-	-2981	-0-	494	1	7621	2	Y	349	275	0	45	1	105
							384	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 02/26/2016 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
09	11910	X	10860	-0-	-1050	-0-	507	1	10077	2	Y	251	207	0	49	1	59
							276	9									
10	11935	X	11101	-0-	-834	-0-	522	1	10267	2	Y	284	225	0	48	1	70
							312	9									
11	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	520	1	9711	2	Y	303	235	0	63	1	75
							333	9									
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590	1	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
							369	9									
01	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643	1	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
							407	9									
02	10136	X	9165	-0-	-971	-0-	536	1	8320	2	Y	281	239	0	36	1	84
							309	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	12930	X	10462	-0-	-2468	-0-	488	1	9721	2	Y	230	186	0	45	1	54
							253	9									
10	12834	X	10967	-0-	-1867	-0-	516	1	10102	2	Y	317	240	0	54	1	77
							349	9									
11	12300	X	10870	-0-	-1430	-0-	534	1	9948	2	Y	353	269	0	74	1	87
							388	9									
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627	1	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
							429	9									
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652	1	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
							430	9									
02	10136	X	9508	-0-	-628	-0-	555	1	8617	2	Y	305	257	0	39	1	92
							336	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 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
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	415	1	8239	2	Y	323	272	0	63	1	76
							355	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	432	1	8513	2	Y	249	222	0	42	1	61
							274	9									
11	8820	X	8666	-0-	-154	-0-	424	1	7927	2	Y	286	216	0	60	1	71
							315	9									
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480	1	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
							344	9									
01	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495	1	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
							363	9									
02	8400	X	7105	-0-	-1295	-0-	415	1	6393	2	Y	270	224	0	35	1	81
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 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
09	17250	X	15136	-0-	-2114	-0-	707	1	14069	2	Y	327	272	0	64	1	76
							360	9									
10	17577	X	14324	-0-	-3253	-0-	675	1	13301	2	Y	316	261	0	54	1	77
							348	9									
11	16560	X	13785	-0-	-2775	-0-	681	1	12718	2	Y	351	268	0	73	1	87
							386	9									
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820	1	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101
							459	9									
01	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859	1	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
							471	9									
02	14140	X	12557	-0-	-1583	-0-	735	1	11418	2	Y	367	301	0	47	1	110
							404	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 05/14/2014 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
09	16830	X	13446	-0-	-3384	-0-	626	1	12502	2	Y	289	250	0	56	1	68
							318	9									
10	16554	X	16025	-0-	-529	-0-	753	1	14812	2	Y	418	313	0	71	1	102
							460	9									
11	16020	X	15126	-0-	-894	-0-	749	1	13938	2	Y	399	319	0	83	1	99
							439	9									
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829	1	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99
							452	9									
01	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837	1	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
							438	9									
02	14476	X	11700	-0-	-2776	-0-	692	1	10690	2	Y	289	249	0	37	1	87
							318	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
09	13800	X	11336	-0-	-2464	-0-	530	1	10547	2	Y	235	187	0	46	1	55
							259	9									
10	14260	X	13265	-0-	-995	-0-	629	1	12365	2	Y	246	199	0	42	1	60
							271	9									
11	13800	X	12379	-0-	-1421	-0-	616	1	11478	2	Y	259	201	0	54	1	64
							285	9									
12	13857	X	11755	-0-	-2102	-0-	676	1	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
							278	9									
01	13857	X	12801	-0-	-1056	-0-	785	1	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
							321	9									
02	11984	X	11186	-0-	-798	-0-	664	1	10261	2	Y	237	197	0	31	1	71
							261	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
09	12270	X	11644	-0-	-626	-0-	547	1	10893	2	Y	185	145	0	36	1	44
							204	9									
10	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	530	1	10400	2	Y	201	162	0	34	1	49
							221	9									
11	11670	X	11185	-0-	-485	-0-	557	1	10372	2	Y	233	176	0	48	1	58
							256	9									
12	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	626	1	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
							270	9									
01	12028	X	10472	-0-	-1556	-0-	643	1	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
							271	9									
02	10864	X	9266	-0-	-1598	-0-	551	1	8505	2	Y	191	161	0	25	1	57
							210	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
09	12840	X	8511	-0-	-4329	-0-	399	1	7977	2	Y	123	111	0	24	1	29
							135	9									
10	12679	X	11565	-0-	-1114	-0-	549	1	10795	2	Y	201	147	0	34	1	49
							221	9									
11	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	424	1	7919	2	Y	167	140	0	35	1	41
							184	9									
12	12400	X	10655	-0-	-1745	-0-	610	1	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
							250	9									
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	853	1	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
							233	9									
02	10444	X	10205	-0-	-239	-0-	610	1	9401	2	Y	176	145	0	23	1	53
							194	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 02/21/2015 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
09	26130	X	24787	-0-	-1343	-0-	1151	1	22917	2	Y	654	519	0	128	1	153
							719	9									
10	27373	X	26739	-0-	-634	-0-	1261	1	24685	2	Y	721	576	0	122	1	176
							793	9									
11	26490	X	25379	-0-	-1111	-0-	1252	1	23336	2	Y	719	567	0	150	1	178
							791	9									
12	27373	X	27153	-0-	-220	-0-	1557	1	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
							683	9									
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1686	1	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
							745	9									
02	24164	X	24058	-0-	-106	-0-	1422	1	22002	2	Y	576	472	0	74	1	173
							634	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 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
09	36570	X	33509	-0-	-3061	-0-	1578	1	31369	2	Y	511	389	0	100	1	120
							562	9									
10	36580	X	33905	-0-	-2675	-0-	1614	1	31661	2	Y	573	456	0	97	1	140
							630	9									
11	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1	163
							723	9									
12	35464	X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
							734	9									
01	34658	X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
							715	9									
02	32536	X	29345	-0-	-3191	-0-	1748	1	27033	2	Y	513	431	0	66	1	154
							564	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 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
09	93690	X	81999	-0-	-11691	-0-	3920	1	77989	2	Y	82	67	0	16	1	19
							90	9									
10	93961	X	82997	-0-	-10964	-0-	4019	1	78890	2	Y	80	66	0	14	1	19
							88	9									
11	89670	X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1	22
							99	9									
12	90148	X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
							97	9									
01	86366	X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
							110	9									
02	76580	X	70677	-0-	-5903	-0-	4283	1	66318	2	Y	69	60	0	9	1	21
							76	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 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
09	11040	X	8469	-0-	-2571	-0-	397	1	7942	2	Y	118	95	0	23	1	28
							130	9									
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	10637	2	Y	159	121	0	27	1	39
							175	9									
11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	480	1	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
							156	9									
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
							219	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
							224	9									
*02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	678	1	10485	2	Y	154	131	0	20	1	46
							169	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
09	14250	X	12555	-0-	-1695	-0-	591	1	11780	2	Y	167	136	0	33	1	39
							184	9									
10	13950	X	12513	-0-	-1437	-0-	598	1	11710	2	Y	186	148	0	32	1	45
							205	9									
11	13200	X	12385	-0-	-815	-0-	618	1	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
							231	9									
12	13361	X	12144	-0-	-1217	-0-	699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
							238	9									
01	13237	X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
							419	9									
02	11732	X	9956	-0-	-1776	-0-	588	1	9084	2	Y	258	228	0	33	1	78
							284	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 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
09	18180	X	16466	-0-	-1714	-0-	777	1	15470	2	Y	199	164	0	39	1	47
							219	9									
10	18290	X	16989	-0-	-1301	-0-	814	1	15931	2	Y	222	177	0	38	1	54
							244	9									
11	17700	X	16110	-0-	-1590	-0-	806	1	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
							275	9									
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939	1	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85
							387	9									
01	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814	1	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
							417	9									
*02	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	931	1	14401	2	Y	374	294	0	48	1	112
							411	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 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
09	29280	X	18888	-0-	-10392	-0-	881	1	17549	2	Y	416	312	0	81	1	98
							458	9									
10	23963	X	19566	-0-	-4397	-0-	926	1	18213	2	Y	388	325	0	66	1	95
							427	9									
11	23190	X	12580	-0-	-10610	-0-	624	1	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65
							289	9									
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160	1	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125
							570	9									
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163	1	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
							498	9									
02	17668	X	17384	-0-	-284	-0-	1034	1	15964	2	Y	351	297	0	45	1	105
							386	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 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
09	63300	X	55443	-0-	-7857	-0-	2619	1	52112	2	Y	647	524	0	126	1	152
							712	9									
10	63829	X	55723	-0-	-8106	-0-	2666	1	52342	2	Y	650	533	0	110	1	159
							715	9									
11	60420	X	54060	-0-	-6360	-0-	2708	1	50553	2	Y	726	554	0	151	1	180
							799	9									
12	61008	X	56861	-0-	-4147	-0-	3301	1	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172
							784	9									
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471	1	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
							798	9									
02	51772	X	49401	-0-	-2371	-0-	2958	1	45787	2	Y	596	494	0	77	1	179
							656	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 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
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	297 174	1 9	5898	2	Y	158	127	0	31	1	37
10	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	273 157	1 9	5411	2	Y	143	121	0	24	1	35
11	7290	X	6289	-0-	-1001	-0-	308 211	1 9	5770	2	Y	192	139	0	40	1	48
12	7533	X	5022	-0-	-2511	-0-	285 173	1 9	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38
01	7533	X	5925	-0-	-1608	-0-	352 316	1 9	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	266 176	1 9	4112	2	Y	160	152	0	21	1	48

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 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
09	19800	X	16203	-0-	-3597	-0-	762 278	1 9	15163	2	Y	253	208	0	49	1	59
10	19778	X	17027	-0-	-2751	-0-	811 319	1 9	15897	2	Y	290	229	0	49	1	71
11	18180	X	16425	-0-	-1755	-0-	818 347	1 9	15260	2	Y	315	242	0	66	1	78
12	18166	X	16174	-0-	-1992	-0-	929 370	1 9	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	961 342	1 9	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
02	15372	X	14100	-0-	-1272	-0-	838 283	1 9	12979	2	Y	257	213	0	33	1	77

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 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
09	27300	X	23755	-0-	-3545	-0-	1111 516	1 9	22128	2	Y	469	390	0	91	1	110
10	28210	X	24136	-0-	-4074	-0-	1143 559	1 9	22434	2	Y	508	408	0	86	1	124
11	26400	X	23152	-0-	-3248	-0-	1145 617	1 9	21390	2	Y	561	429	0	117	1	139
12	26226	X	23377	-0-	-2849	-0-	1335 657	1 9	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
01	25668	X	22739	-0-	-2929	-0-	1389 657	1 9	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
02	22176	X	20245	-0-	-1931	-0-	1196 532	1 9	18517	2	Y	484	403	0	62	1	145

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 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
09	11790	X	10375	-0-	-1415	-0-	487 193	1 9	9695	2	Y	175	144	0	34	1	41
10	12059	X	10804	-0-	-1255	-0-	514 235	1 9	10055	2	Y	214	167	0	36	1	52
11	11610	X	10077	-0-	-1533	-0-	501 245	1 9	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
12	11625	X	10300	-0-	-1325	-0-	590 300	1 9	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
01	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	607 303	1 9	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
02	9772	X	8879	-0-	-893	-0-	524 245	1 9	8110	2	Y	223	185	0	29	1	67

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 03/20/2015 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
09	28410	X	23675	-0-	-4735	-0-	1109	1	22093	2	Y	430	350	0	84	1	101
							473	9									
10	28489	X	23984	-0-	-4505	-0-	1139	1	22351	2	Y	449	364	0	76	1	110
							494	9									
11	26760	X	23429	-0-	-3331	-0-	1165	1	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
							528	9									
12	26536	X	23795	-0-	-2741	-0-	1368	1	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
							561	9									
01	25420	X	23140	-0-	-2280	-0-	1422	1	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
							593	9									
02	22120	X	20282	-0-	-1838	-0-	1203	1	18592	2	Y	443	367	0	57	1	133
							487	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

09	12600	X	10842	-0-	-1758	-0-	509	1	10157	2	Y	160	141	0	31	1	38
							176	9									
10	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	549	1	10782	2	Y	187	147	0	32	1	46
							206	9									
11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428	1	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
							184	9									
12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603	1	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59
							267	9									
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637	1	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
							255	9									
*02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	634	1	9787	2	Y	220	175	0	28	1	66
							242	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

09	66060	X	58969	-0-	-7091	-0-	2791	1	55484	2	Y	631	475	0	123	1	148
							694	9									
10	66371	X	58963	-0-	-7408	-0-	2823	1	55424	2	Y	651	530	0	110	1	159
							716	9									
11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888	1	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164
							727	9									
12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439	1	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136
							620	9									
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									
02	55076	X	51457	-0-	-3619	-0-	3091	1	47839	2	Y	479	452	0	62	1	144
							527	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

09	49320	X	44154	-0-	-5166	-0-	2089	1	41596	2	Y	426	341	0	83	1	100
							469	9									
10	49755	X	44603	-0-	-5152	-0-	2139	1	42011	2	Y	412	341	0	70	1	101
							453	9									
11	48150	X	42655	-0-	-5495	-0-	2145	1	40040	2	Y	427	333	0	89	1	106
							470	9									
12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									
01	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									
02	41216	X	38491	-0-	-2725	-0-	2310	1	35762	2	Y	381	314	0	49	1	114
							419	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 03/10/2015 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
09	51150	X	42814	-0-	-8336	-0-	2048	1	40740	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
10	50685	X	42422	-0-	-8263	-0-	2054	1	40336	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
11	47430	X	40197	-0-	-7233	-0-	2043	1	38128	2	Y	24	20	0	5	1	6
							26	9									
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									
01	44330	X	38584	-0-	-5746	-0-	2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
							51	9									
02	39984	X	34351	-0-	-5633	-0-	2084	1	32231	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 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
09	58110	X	49850	-0-	-8260	-0-	2382	1	47443	2	Y	23	18	0	4	1	5
							25	9									
10	57474	X	49074	-0-	-8400	-0-	2377	1	46675	2	Y	20	17	0	3	1	5
							22	9									
11	53220	X	46515	-0-	-6705	-0-	2366	1	44127	2	Y	20	15	0	5	1	5
							22	9									
12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	51584	X	44899	-0-	-6685	-0-	2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
							26	9									
02	46536	X	39631	-0-	-6905	-0-	2405	1	37204	2	Y	20	16	0	3	1	6
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 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
09	66930	X	56865	-0-	-10065	-0-	2718	1	54115	2	Y	29	23	0	6	1	7
							32	9									
10	66340	X	56072	-0-	-10268	-0-	2717	1	53323	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
11	60630	X	53390	-0-	-7240	-0-	2713	1	50640	2	Y	34	26	0	7	1	8
							37	9									
12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
01	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									
02	53088	X	45160	-0-	-7928	-0-	2736	1	42391	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 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
09	67680	X	54795	-0-	-12885	-0-	2623	1	52164	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
10	66030	X	58671	-0-	-7359	-0-	2845	1	55826	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	61620	X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
02	53004	X	44760	-0-	-8244	-0-	2715	1	42039	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	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 06/03/2015 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
09	60300	X	51312	-0-	-8988	-0-	2453	1	48859	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	58900	X	51763	-0-	-7137	-0-	2510	1	49252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	55020	X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	47908	X	40674	-0-	-7234	-0-	2468	1	38202	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 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
09	24930	X	22016	-0-	-2914	-0-	1028	1	20442	2	Y	496	402	0	97	1	116
							546	9									
10	24924	X	23596	-0-	-1328	-0-	1118	1	21896	2	Y	529	426	0	90	1	129
							582	9									
11	23430	X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404	0	105	1	125
							556	9									
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									
01	23591	X	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									
02	21308	X	18965	-0-	-2343	-0-	1123	1	17359	2	Y	439	364	0	57	1	132
							483	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	14515	-0-	-2945	-0-	680	1	13547	2	Y	262	210	0	51	1	61
							288	9									
10	17484	X	15018	-0-	-2466	-0-	711	1	13959	2	Y	316	246	0	54	1	77
							348	9									
11	16320	X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									
01	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									
02	13552	X	12379	-0-	-1173	-0-	731	1	11312	2	Y	305	254	0	39	1	92
							336	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29100	X	25304	-0-	-3796	-0-	1189	1	23691	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	30070	X	25613	-0-	-4457	-0-	1218	1	23935	2	Y	418	335	0	71	1	102
							460	9									
11	27930	X	23202	-0-	-4728	-0-	1159	1	21665	2	Y	344	289	0	72	1	85
							378	9									
12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									
*02	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	1722	1	26651	2	Y	429	355	0	55	1	129
							472	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 05/15/2015 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
09	45750	X	39502	-0-	-6248	-0-	1888	1	37614	2	Y	-0-					-0-
10	46562	X	39592	-0-	-6970	-0-	1919	1	37673	2	Y	-0-					-0-
11	43470	X	37109	-0-	-6361	-0-	1888	1	35221	2	Y	-0-					-0-
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-
02	36876	X	31303	-0-	-5573	-0-	1900	1	29403	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

09	42720	X	36862	-0-	-5858	-0-	1765	1	35096	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	43524	X	36310	-0-	-7214	-0-	1758	1	34544	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
11	40230	X	34191	-0-	-6039	-0-	1739	1	32452	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									
01	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	34412	X	29034	-0-	-5378	-0-	1763	1	27271	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

09	54780	X	46919	-0-	-7861	-0-	2244	1	44675	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	54963	X	48983	-0-	-5980	-0-	2373	1	46607	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	50850	X	45276	-0-	-5574	-0-	2303	1	42972	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	44240	X	38030	-0-	-6210	-0-	2310	1	35719	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

09	8430	X	1935	-0-	-6495	-0-	69	1	1407	2	Y	417	438	0	81	1	98
							459	9									
10	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	342	1	6710	2	Y	1489	971	0	252	1	364
							1638	9									
11	8040	X	6724	-0-	-1316	-0-	260	1	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363
							1612	9									
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299	1	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363
							1652	9									
01	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									
02	7840	X	6660	-0-	-1180	-0-	323	1	5025	2	Y	1193	986	0	154	1	358
							1312	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

09	10110	X	2991	-0-	-7119	-0-	116	1	2270	2	Y	550	663	0	107	1	129
							605	9									
10	10199	X	9783	-0-	-416	-0-	388	1	7583	2	Y	1647	1095	0	279	1	402
							1812	9									
11	9870	X	7887	-0-	-1983	-0-	299	1	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443
							1969	9									
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372	1	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426
							1942	9									
01	9796	X	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									
02	8848	X	7914	-0-	-934	-0-	375	1	5787	2	Y	1593	1180	0	205	1	478
							1752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 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
09	6960	X	3195	-0-	-3765	-0-	133	1	2680	2	Y	347	408	0	68	1	81
							382	9									
10	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	464	1	9108	2	Y	1038	690	0	176	1	253
							1142	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	359	1	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299
							1330	9									
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285
							1299	9									
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-	505	1	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
							1339	9									
02	9688	X	6553	-0-	-3135	-0-	342	1	5295	2	Y	833	734	0	107	1	250
							916	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 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
09	11520	X	11148	-0-	-372	-0-	508	1	10113	2	Y	479	409	0	93	1	112
							527	9									
10	12059	X	11755	-0-	-304	-0-	539	1	10589	2	Y	570	446	0	97	1	139
							627	9									
11	11670	X	11537	-0-	-133	-0-	552	1	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160
							710	9									
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631	1	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171
							779	9									
01	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-	447	1	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
							487	9									
02	10780	X	9113	-0-	-1667	-0-	536	1	8320	2	Y	234	228	0	30	1	70
							257	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 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
09	10560	X	8022	-0-	-2538	-0-	366	1	7274	2	Y	347	301	0	68	1	81
							382	9									
10	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	400	1	7874	2	Y	677	478	0	115	1	165
							745	9									
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	402	1	7475	2	Y	595	489	0	124	1	147
							655	9									
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472	1	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127
							579	9									
01	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349	1	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
							419	9									
*02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	516	1	7964	2	Y	456	341	0	59	1	137
							502	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 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
09	13560	X	11236	-0-	-2324	-0-	506	1	10059	2	Y	610	493	0	119	1	143
							671	9									
10	13454	X	11754	-0-	-1700	-0-	526	1	10317	2	Y	828	629	0	140	1	202
							911	9									
11	12870	X	11469	-0-	-1401	-0-	542	1	10106	2	Y	746	608	0	155	1	185
							821	9									
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608	1	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184
							839	9									
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712	1	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
							959	9									
*02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	607	1	9359	2	Y	697	583	0	90	1	209
							767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

09	8220	X	6357	-0-	-1863	-0-	280	1	5564	2	Y	466	397	0	91	1	109
							513	9									
10	8494	X	7337	-0-	-1157	-0-	326	1	6408	2	Y	548	430	0	93	1	134
							603	9									
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	323	1	6031	2	Y	560	438	0	117	1	139
							616	9									
12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386	1	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147
							670	9									
01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413	1	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137
							710	9									
02	6636	X	6001	-0-	-635	-0-	332	1	5141	2	Y	480	411	0	62	1	144
							528	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

09	9360	X	7809	-0-	-1551	-0-	351	1	7008	2	Y	409	346	0	80	1	96
							450	9									
10	9672	X	7545	-0-	-2127	-0-	338	1	6659	2	Y	498	388	0	84	1	122
							548	9									
11	7980	X	7100	-0-	-880	-0-	331	1	6213	2	Y	505	397	0	105	1	125
							556	9									
12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343	1	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117
							532	9									
01	8060	X	6383	-0-	-1677	-0-	364	1	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
							585	9									
02	7280	X	5610	-0-	-1670	-0-	316	1	4886	2	Y	371	325	0	48	1	111
							408	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

09	5760	X	5622	-0-	-138	-0-	251	1	5016	2	Y	323	305	0	63	1	76
							355	9									
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	273	1	5372	2	Y	529	386	0	90	1	129
							582	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	272	1	5090	2	Y	581	445	0	121	1	144
							639	9									
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315	1	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141
							642	9									
01	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	321	1	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
							642	9									
02	5628	X	5167	-0-	-461	-0-	279	1	4312	2	Y	524	423	0	68	1	157
							576	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

09	56490	X	43775	-0-	-12715	-0-	2095	1	41680	2	Y	-0-					-0-
10	55211	X	45281	-0-	-9930	-0-	2194	1	43087	2	Y	-0-					-0-
11	51390	X	42719	-0-	-8671	-0-	2172	1	40547	2	Y	-0-					-0-
12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-
01	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-
02	40908	X	36465	-0-	-4443	-0-	2211	1	34254	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63450	X	53267	-0-	-10183	-0-	2548	1	50708	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
10	62155	X	52559	-0-	-9596	-0-	2545	1	50002	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	57870	X	48794	-0-	-9076	-0-	2482	1	46299	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									
01	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
02	49728	X	40673	-0-	-9055	-0-	2468	1	38193	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000	X	12746	-0-	-2254	-0-	560	1	11089	2	Y	997	793	0	194	1	234
							1097	9									
10	15500	X	13428	-0-	-2072	-0-	598	1	11712	2	Y	1016	830	0	172	1	248
							1118	9									
11	14340	X	13320	-0-	-1020	-0-	610	1	11382	2	Y	1207	905	0	251	1	299
							1328	9									
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717	1	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366
							1668	9									
01	13950	X	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									
02	12432	X	11799	-0-	-633	-0-	653	1	10097	2	Y	954	789	0	123	1	286
							1049	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 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
09	8040	X	6387	-0-	-1653	-0-	266	1	5267	2	Y	776	630	0	151	1	182
							854	9									
10	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	277	1	5433	2	Y	869	692	0	147	1	212
							956	9									
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	274	1	5128	2	Y	877	689	0	183	1	217
							965	9									
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301	1	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210
							957	9									
01	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									
02	6020	X	5611	-0-	-409	-0-	288	1	4468	2	Y	777	645	0	100	1	233
							855	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 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
09	11970	X	8335	-0-	-3635	-0-	369	1	7333	2	Y	575	551	0	112	1	135
							633	9									
10	12369	X	9331	-0-	-3038	-0-	412	1	8085	2	Y	758	580	0	128	1	185
							834	9									
11	11190	X	8474	-0-	-2716	-0-	380	1	7085	2	Y	917	684	0	191	1	227
							1009	9									
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418	1	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214
							974	9									
01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	381	1	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
							814	9									
02	8428	X	5803	-0-	-2625	-0-	314	1	4820	2	Y	608	504	0	78	1	183
							669	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 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
09	28020 X	21446	-0-	-6574	-0-	1016	1	20254	2	Y	160	124	0	31	1	38
						176	9									
10	25482 X	23033	-0-	-2449	-0-	1104	1	21743	2	Y	169	137	0	29	1	41
						186	9									
11	24660 X	22723	-0-	-1937	-0-	1144	1	21345	2	Y	213	157	0	44	1	53
						234	9									
12	25482 X	21922	-0-	-3560	-0-	1276	1	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48
						218	9									
01	23033 X	17828	-0-	-5205	-0-	1106	1	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
						219	9									
02	21196 X	19205	-0-	-1991	-0-	1153	1	17863	2	Y	172	140	0	22	1	52
						189	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

09	31140 X	27101	-0-	-4039	-0-	1284	1	25621	2	Y	178	144	0	35	1	42
						196	9									
10	31899 X	26402	-0-	-5497	-0-	1267	1	24934	2	Y	183	149	0	31	1	45
						201	9									
11	30870 X	24719	-0-	-6151	-0-	1245	1	23225	2	Y	226	168	0	47	1	56
						249	9									
12	31806 X	24997	-0-	-6809	-0-	1450	1	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70
						319	9									
01	28830 X	25456	-0-	-3374	-0-	1576	1	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
						375	9									
02	25312 X	22678	-0-	-2634	-0-	1365	1	21142	2	Y	155	161	0	20	1	46
						171	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

09	37260 X	33458	-0-	-3802	-0-	1585	1	31551	2	Y	293	240	0	57	1	69
						322	9									
10	37262 X	32763	-0-	-4499	-0-	1572	1	30848	2	Y	312	252	0	53	1	76
						343	9									
11	36180 X	30809	-0-	-5371	-0-	1549	1	28896	2	Y	331	256	0	69	1	82
						364	9									
12	37386 X	30784	-0-	-6602	-0-	1787	1	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96
						437	9									
01	35712 X	29778	-0-	-5934	-0-	1848	1	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
						375	9									
02	31248 X	26580	-0-	-4668	-0-	1594	1	24671	2	Y	286	235	0	37	1	86
						315	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

09	33690 X	28129	-0-	-5561	-0-	1333	1	26498	2	Y	271	220	0	53	1	63
						298	9									
10	33449 X	28897	-0-	-4552	-0-	1386	1	27204	2	Y	279	227	0	47	1	68
						307	9									
11	31350 X	26971	-0-	-4379	-0-	1356	1	25278	2	Y	306	234	0	64	1	76
						337	9									
12	31155 X	26805	-0-	-4350	-0-	1556	1	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
						342	9									
01	30163 X	25990	-0-	-4173	-0-	1611	1	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
						365	9									
02	26264 X	22894	-0-	-3370	-0-	1372	1	21234	2	Y	262	220	0	34	1	78
						288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32070	X	26970	-0-	-5100	-0-	1269	1	25250	2	Y	410	332	0	80	1	96
							451	9									
10	31744	X	27088	-0-	-4656	-0-	1292	1	25327	2	Y	426	346	0	72	1	104
							469	9									
11	30360	X	25501	-0-	-4859	-0-	1272	1	23709	2	Y	473	361	0	99	1	117
							520	9									
12	30380	X	25241	-0-	-5139	-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
							524	9									
01	29140	X	24546	-0-	-4594	-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
							553	9									
02	25172	X	21717	-0-	-3455	-0-	1291	1	19975	2	Y	410	341	0	53	1	123
							451	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	5640	-0-	-3180	-0-	242	1	4813	2	Y	532	481	0	104	1	125
							585	9									
10	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	282	1	5543	2	Y	757	569	0	128	1	185
							833	9									
11	8550	X	6665	-0-	-1885	-0-	293	1	5474	2	Y	816	629	0	170	1	202
							898	9									
12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311	1	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192
							876	9									
01	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332	1	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
							930	9									
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	297	1	4631	2	Y	704	581	0	91	1	211
							774	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 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
09	68820	X	57491	-0-	-11329	-0-	2747	1	54710	2	Y	31	23	0	6	1	7
							34	9									
10	67735	X	60101	-0-	-7634	-0-	2912	1	57166	2	Y	21	19	0	4	1	5
							23	9									
11	63330	X	55996	-0-	-7334	-0-	2847	1	53123	2	Y	24	18	0	5	1	6
							26	9									
12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251	1	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
01	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379	1	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
							31	9									
02	54292	X	47163	-0-	-7129	-0-	2863	1	44277	2	Y	21	18	0	3	1	6
							23	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64470	X	54091	-0-	-10379	-0-	2584	1	51456	2	Y	46	36	0	9	1	11
							51	9									
10	64015	X	57910	-0-	-6105	-0-	2805	1	55065	2	Y	36	32	0	6	1	9
							40	9									
11	60120	X	58371	-0-	-1749	-0-	2969	1	55371	2	Y	28	24	0	6	1	7
							31	9									
12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311	1	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6
							29	9									
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									
02	54488	X	47590	-0-	-6898	-0-	2885	1	44680	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33840	X	29204	-0-	-4636	-0-	1386	1	27598	2	Y	200	161	0	39	1	47
							220	9									
10	34007	X	31688	-0-	-2319	-0-	1525	1	29946	2	Y	197	163	0	33	1	48
							217	9									
11	32250	X	31435	-0-	-815	-0-	1586	1	29639	2	Y	191	152	0	40	1	47
							210	9									
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762	1	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48
							218	9									
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800	1	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
							232	9									
02	29344	X	25545	-0-	-3799	-0-	1536	1	23823	2	Y	169	141	0	22	1	51
							186	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50010	X	42870	-0-	-7140	-0-	2039	1	40538	2	Y	266	215	0	52	1	62
							293	9									
10	50189	X	43863	-0-	-6326	-0-	2113	1	41464	2	Y	260	215	0	44	1	63
							286	9									
11	47610	X	41362	-0-	-6248	-0-	2089	1	38967	2	Y	278	214	0	58	1	69
							306	9									
12	47430	X	40939	-0-	-6491	-0-	2390	1	38221	2	Y	298	241	0	54	1	72
							328	9									
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491	1	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
							350	9									
02	40040	X	35351	-0-	-4689	-0-	2129	1	32954	2	Y	244	207	0	31	1	73
							268	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 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
09	66180	X	59899	-0-	-6281	-0-	2848	1	56680	2	Y	337	266	0	65	1	79
							371	9									
10	66309	X	61049	-0-	-5260	-0-	2940	1	57712	2	Y	361	291	0	61	1	88
							397	9									
11	64170	X	57775	-0-	-6395	-0-	2920	1	54427	2	Y	389	300	0	81	1	96
							428	9									
12	64759	X	57685	-0-	-7074	-0-	3365	1	53865	2	Y	414	335	0	75	1	100
							455	9									
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512	1	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
							399	9									
02	55944	X	49695	-0-	-6249	-0-	2995	1	46403	2	Y	270	231	0	35	1	81
							297	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 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
09	50730	X	44153	-0-	-6577	-0-	2094	1	41648	2	Y	374	300	0	73	1	88
							411	9									
10	50344	X	46320	-0-	-4024	-0-	2225	1	43726	2	Y	335	284	0	57	1	82
							369	9									
11	48480	X	42067	-0-	-6413	-0-	2116	1	39459	2	Y	447	325	0	93	1	111
							492	9									
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403	1	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
							507	9									
01	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496	1	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
							515	9									
02	41832	X	35512	-0-	-6320	-0-	2132	1	32984	2	Y	360	305	0	46	1	108
							396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 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
09	44910	X	40716	-0-	-4194	-0-	1923	1	38316	2	Y	434	350	0	84	1	102
							477	9									
10	45043	X	41896	-0-	-3147	-0-	2007	1	39394	2	Y	450	366	0	76	1	110
							495	9									
11	43590	X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	1	116
							516	9									
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									
02	39452	X	35225	-0-	-4227	-0-	2111	1	32689	2	Y	386	322	0	50	1	116
							425	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 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
09	25800	X	23263	-0-	-2537	-0-	1095	1	21819	2	Y	317	260	0	62	1	74
							349	9									
10	25482	X	23112	-0-	-2370	-0-	1101	1	21619	2	Y	356	283	0	60	1	87
							392	9									
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	1127	1	21037	2	Y	344	274	0	72	1	85
							378	9									
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									
01	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286	1	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
							388	9									
02	21728	X	18737	-0-	-2991	-0-	1123	1	17347	2	Y	243	214	0	31	1	73
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 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
09	24210	X	17099	-0-	-7111	-0-	810	1	16104	2	Y	168	135	0	33	1	39
							185	9									
10	25234	X	19345	-0-	-5889	-0-	926	1	18220	2	Y	181	145	0	31	1	44
							199	9									
11	24420	X	17219	-0-	-7201	-0-	864	1	16159	2	Y	178	141	0	37	1	44
							196	9									
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									
01	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106	1	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
							216	9									
02	17472	X	13733	-0-	-3739	-0-	823	1	12759	2	Y	137	120	0	18	1	41
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 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
09	49650	X	28134	-0-	-21516	-0-	1323	1	26331	2	Y	436	389	0	85	1	102
							480	9									
10	51305	X	1343	-0-	-49962	-0-	67	1	1247	2	Y	26	118	0	4	1	6
							29	9									
11	38460	X	2441	-0-	-36019	-0-	119	1	2237	2	Y	77	48	0	16	1	19
							85	9									
12	38471	X	3418	-0-	-35053	-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
							119	9									
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176	1	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
							191	9									
02	26264	X	1752	-0-	-24512	-0-	99	1	1552	2	Y	92	89	0	12	1	28
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 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
09	27450	X	23123	-0-	-4327	-0-	1094 243	1 9	21786	2	Y	221	180	0	43	1	52
10	27125	X	23241	-0-	-3884	-0-	1117 256	1 9	21868	2	Y	233	188	0	40	1	57
11	25500	X	21981	-0-	-3519	-0-	1104 279	1 9	20598	2	Y	254	195	0	53	1	63
12	25947	X	21865	-0-	-4082	-0-	1269 298	1 9	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
01	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336 306	1 9	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
02	21588	X	18951	-0-	-2637	-0-	1135 249	1 9	17567	2	Y	226	188	0	29	1	68

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	186 310	1 9	3686	2	Y	282	242	0	55	1	66
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171 362	1 9	3347	2	Y	329	259	0	56	1	80
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	165 365	1 9	3049	2	Y	332	261	0	69	1	82
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158 322	1 9	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
01	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161 307	1 9	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
02	3892	X	1984	-0-	-1908	-0-	110 190	1 9	1684	2	Y	173	158	0	22	1	52

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

09	36270	X	25833	-0-	-10437	-0-	1223 272	1 9	24338	2	Y	247	200	0	48	1	58
10	30442	X	25419	-0-	-5023	-0-	1215 361	1 9	23843	2	Y	328	250	0	56	1	80
11	28020	X	24620	-0-	-3400	-0-	1238 323	1 9	23059	2	Y	294	240	0	61	1	73
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441 344	1 9	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
01	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563 350	1 9	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
02	24136	X	21856	-0-	-2280	-0-	1311 281	1 9	20264	2	Y	255	213	0	33	1	76

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

09	68880	X	61740	-0-	-7140	-0-	2951 12	1 9	58777	2	Y	11	8	0	2	1	3
10	68789	X	64378	-0-	-4411	-0-	3118 1	1 9	61259	2	Y	1	4	0			-0-
11	65010	X	60260	-0-	-4750	-0-	3066 1	1 9	57193	2	Y	1	1	0			-0-
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507 4	1 9	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1
01	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651 4	1 9	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	58156	X	51283	-0-	-6873	-0-	3111 2	1 9	48170	2	Y	2	2	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	66330	X	56526	-0-	-9804	-0-	2700	1	53782	2	Y	40	30	0	8	1	9
							44	9									
10	64945	X	59112	-0-	-5833	-0-	2865	1	56219	2	Y	25	24	0	4	1	6
							28	9									
11	60840	X	55632	-0-	-5208	-0-	2828	1	52776	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242	1	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
01	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
							33	9									
02	53396	X	47542	-0-	-5854	-0-	2884	1	44633	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

09	9030	X	6937	-0-	-2093	-0-	316	1	6251	2	Y	336	298	0	65	1	79
							370	9									
10	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	355	1	6980	2	Y	493	368	0	83	1	121
							542	9									
11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	360	1	6719	2	Y	582	438	0	121	1	144
							640	9									
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423	1	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140
							639	9									
01	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441	1	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
							655	9									
02	7196	X	6758	-0-	-438	-0-	380	1	5864	2	Y	467	393	0	60	1	140
							514	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

09	13440	X	6597	-0-	-6843	-0-	309	1	6169	2	Y	108	96	0	21	1	25
							119	9									
10	13888	X	13804	-0-	-84	-0-	656	1	12867	2	Y	255	175	0	43	1	62
							281	9									
11	12360	X	9991	-0-	-2369	-0-	500	1	9290	2	Y	183	162	0	38	1	45
							201	9									
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772	1	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68
							309	9									
01	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755	1	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
							282	9									
02	12460	X	10836	-0-	-1624	-0-	643	1	9962	2	Y	210	174	0	27	1	63
							231	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

09	16740	X	6429	-0-	-10311	-0-	300	1	6005	2	Y	113	121	0	22	1	27
							124	9									
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 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
09	10860	X	8960	-0-	-1900	-0-	404	1	8069	2	Y	443	380	0	86	1	104
							487	9									
10	10447	X	9352	-0-	-1095	-0-	424	1	8303	2	Y	568	437	0	96	1	139
							625	9									
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	423	1	7888	2	Y	561	444	0	117	1	139
							617	9									
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514	1	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
							583	9									
01	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	531	1	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
							640	9									
02	8456	X	8066	-0-	-390	-0-	460	1	7104	2	Y	456	383	0	59	1	137
							502	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

09	15660	X	14789	-0-	-871	-0-	693	1	13809	2	Y	261	192	0	51	1	61
							287	9									
10	16182	X	11876	-0-	-4306	-0-	565	1	11095	2	Y	196	176	0	33	1	48
							216	9									
11	15360	X	9354	-0-	-6006	-0-	464	1	8691	2	Y	181	146	0	38	1	45
							199	9									
12	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	794	1	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
							300	9									
01	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686	1	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
							274	9									
02	13804	X	11420	-0-	-2384	-0-	678	1	10492	2	Y	227	183	0	29	1	68
							250	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

09	17640	X	12501	-0-	-5139	-0-	588	1	11757	2	Y	142	129	0	28	1	33
							156	9									
10	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	824	1	16195	2	Y	267	190	0	45	1	65
							294	9									
11	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	891	1	16630	2	Y	367	265	0	76	1	91
							404	9									
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	1100	1	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
							329	9									
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070	1	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
							342	9									
02	16744	X	12988	-0-	-3756	-0-	773	1	12000	2	Y	195	177	0	25	1	59
							215	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

09	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	53	1	1112	2	Y	298	245	0	58	1	70
							328	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	492	359	0	83	1	120
							541	9									
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	351	311	0	73	1	87
							386	9									
12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219	1	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
							551	9									
01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253	1	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
							552	9									
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	226	1	3460	2	Y	427	350	0	55	1	128
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17280	X	10330	-0-	-6950	-0-	479	1	9551	2	Y	273	219	0	53	1	64
							300	9									
10	17856	X	9458	-0-	-8398	-0-	447	1	8788	2	Y	203	183	0	34	1	50
							223	9									
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	607	1	11348	2	Y	348	239	0	73	1	86
							383	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722	1	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
							410	9									
02	11508	X	10269	-0-	-1239	-0-	607	1	9369	2	Y	266	231	0	34	1	80
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22710	X	20140	-0-	-2570	-0-	941	1	18737	2	Y	420	339	0	82	1	98
							462	9									
10	23467	X	17699	-0-	-5768	-0-	836	1	16399	2	Y	422	345	0	72	1	103
							464	9									
11	21900	X	17367	-0-	-4533	-0-	858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107
							475	9									
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									
01	20832	X	14454	-0-	-6378	-0-	895	1	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
							244	9									
02	18816	X	16210	-0-	-2606	-0-	951	1	14732	2	Y	479	320	0	62	1	144
							527	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 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
09	42660	X	36944	-0-	-5716	-0-	1749	1	34787	2	Y	371	304	0	72	1	87
							408	9									
10	42532	X	36608	-0-	-5924	-0-	1753	1	34419	2	Y	396	319	0	67	1	97
							436	9									
11	39780	X	34936	-0-	-4844	-0-	1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90
							399	9									
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									
01	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122	1	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
							472	9									
02	34496	X	29995	-0-	-4501	-0-	1799	1	27811	2	Y	350	291	0	45	1	105
							385	9									

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
09	35910	X	33800	-0-	-2110	-0-	1618	1	32182	2	Y	-0-					-0-
10	35309	X	33275	-0-	-2034	-0-	1614	1	31661	2	Y	-0-					-0-
11	32910	X	30594	-0-	-2316	-0-	1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-
01	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
02	31556	X	25254	-0-	-6302	-0-	1532	1	23722	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 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
09	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	130	1	2555	2	Y	251	212	0	49	1	59
							276	9									
10	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	96	1	1918	2	Y	218	187	0	37	1	53
							240	9									
11	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	96	1	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58
							259	9									
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82	1	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
							205	9									
01	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88	1	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
							257	9									
02	2772	X	2036	-0-	-736	-0-	105	1	1623	2	Y	280	210	0	36	1	84
							308	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

09	13740	X	4469	-0-	-9271	-0-	205	1	4090	2	Y	158	122	0	31	1	37
							174	9									
10	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	527	1	10360	2	Y	993	619	0	168	1	243
							1092	9									
11	10140	X	7303	-0-	-2837	-0-	329	1	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197
							875	9									
12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372	1	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
							985	9									
01	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	416	1	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
							891	9									
02	10808	X	10052	-0-	-756	-0-	521	1	8050	2	Y	1346	941	0	173	1	404
							1481	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

09	31440	X	28873	-0-	-2567	-0-	1363	1	27145	2	Y	332	263	0	65	1	78
							365	9									
10	32349	X	32349	-0-	-0-	-0-	1549	1	30411	2	Y	354	285	0	60	1	87
							389	9									
11	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1685	1	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86
							383	9									
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847	1	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
							380	9									
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859	1	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
							391	9									
02	31276	X	26091	-0-	-5185	-0-	1566	1	24215	2	Y	282	236	0	36	1	85
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

09	22260	X	17635	-0-	-4625	-0-	838	1	16684	2	Y	103	97	0	20	1	24
							113	9									
10	22041	X	17085	-0-	-4956	-0-	819	1	16090	2	Y	160	118	0	27	1	39
							176	9									
11	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	766	1	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37
							164	9									
12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856	1	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41
							185	9									
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756	1	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
							146	9									
02	16464	X	11544	-0-	-4920	-0-	695	1	10735	2	Y	104	88	0	13	1	31
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29220	X	26888	-0-	-2332	-0-	1272	1	25330	2	Y	260	218	0	51	1	61
							286	9									
10	28551	X	27861	-0-	-690	-0-	1336	1	26215	2	Y	282	226	0	48	1	69
							310	9									
11	26910	X	26864	-0-	-46	-0-	1351	1	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68
							304	9									
12	27807	X	27113	-0-	-694	-0-	1580	1	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59
							271	9									
01	27869	X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
							296	9									
02	25172	X	23361	-0-	-1811	-0-	1402	1	21732	2	Y	206	174	0	27	1	62
							227	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 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
09	30720	X	24158	-0-	-6562	-0-	1143	1	22744	2	Y	246	186	0	48	1	58
							271	9									
10	30814	X	23328	-0-	-7486	-0-	1118	1	21931	2	Y	254	207	0	43	1	62
							279	9									
11	29430	X	25028	-0-	-4402	-0-	1256	1	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
							339	9									
12	29202	X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
							340	9									
01	27342	X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
							342	9									
02	23352	X	21859	-0-	-1493	-0-	1312	1	20277	2	Y	245	206	0	32	1	73
							270	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 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
09	47880	X	42669	-0-	-5211	-0-	2014	1	40091	2	Y	513	427	0	100	1	120
							564	9									
10	48360	X	43618	-0-	-4742	-0-	2084	1	40956	2	Y	525	428	0	89	1	128
							578	9									
11	44580	X	41224	-0-	-3356	-0-	2067	1	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
							598	9									
12	45105	X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
							620	9									
01	45105	X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
							603	9									
02	39844	X	35492	-0-	-4352	-0-	2120	1	32798	2	Y	522	414	0	67	1	157
							574	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 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
09	94710	X	76491	-0-	-18219	-0-	3657	1	72772	2	Y	56	47	0	11	1	13
							62	9									
10	92907	X	75674	-0-	-17233	-0-	3665	1	71946	2	Y	57	46	0	10	1	14
							63	9									
11	85830	X	71071	-0-	-14759	-0-	3613	1	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
							53	9									
12	85932	X	69779	-0-	-16153	-0-	4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	81499	X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
							73	9									
02	71428	X	58839	-0-	-12589	-0-	3572	1	55234	2	Y	30	31	0	4	1	9
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 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
09	23040	X	19636	-0-	-3404	-0-	925	1	18411	2	Y	273	225	0	53	1	64
							300	9									
10	23808	X	20316	-0-	-3492	-0-	965	1	19003	2	Y	316	249	0	54	1	77
							348	9									
11	21960	X	7987	-0-	-13973	-0-	399	1	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32
							142	9									
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	18340	X	7285	-0-	-11055	-0-	439	1	6757	2	Y	81	46	0	11	1	24
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

09	65220	X	55295	-0-	-9925	-0-	2646	1	52610	2	Y	35	21	0	7	1	8
							39	9									
10	73253	X	55025	-0-	-18228	-0-	2666	1	52353	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
11	70890	X	51818	-0-	-19072	-0-	2635	1	49176	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
01	57164	X	49990	-0-	-7174	-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									
02	51632	X	43812	-0-	-7820	-0-	2657	1	41148	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

09	9480	X	7375	-0-	-2105	-0-	332	1	6602	2	Y	401	335	0	78	1	94
							441	9									
10	9300	X	7891	-0-	-1409	-0-	354	1	6953	2	Y	531	405	0	90	1	130
							584	9									
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	359	1	6677	2	Y	596	454	0	124	1	148
							656	9									
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									
01	7905	X	7773	-0-	-132	-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
							707	9									
02	7168	X	6520	-0-	-648	-0-	367	1	5660	2	Y	448	392	0	58	1	134
							493	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

09	41310	X	36077	-0-	-5233	-0-	1704	1	33912	2	Y	419	349	0	82	1	98
							461	9									
10	41323	X	37027	-0-	-4296	-0-	1774	1	34780	2	Y	430	350	0	73	1	105
							473	9									
11	38550	X	35434	-0-	-3116	-0-	1777	1	33178	2	Y	435	341	0	91	1	108
							479	9									
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									
01	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									
02	33684	X	31073	-0-	-2611	-0-	1862	1	28804	2	Y	370	302	0	48	1	111
							407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 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
09	45180	X	40087	-0-	-5093	-0-	1893	1	37697	2	Y	452	366	0	88	1	106
							497	9									
10	45260	X	41535	-0-	-3725	-0-	1989	1	39065	2	Y	437	362	0	74	1	107
							481	9									
11	41850	X	40142	-0-	-1708	-0-	2013	1	37580	2	Y	499	378	0	104	1	124
							549	9									
12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425	1	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
							523	9									
01	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503	1	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
							528	9									
02	37520	X	35556	-0-	-1964	-0-	2132	1	32988	2	Y	396	328	0	51	1	119
							436	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

09	31020	X	27776	-0-	-3244	-0-	1315	1	26160	2	Y	274	214	0	54	1	64
							301	9									
10	31124	X	27986	-0-	-3138	-0-	1340	1	26329	2	Y	288	233	0	49	1	70
							317	9									
11	30120	X	26903	-0-	-3217	-0-	1348	1	25153	2	Y	365	269	0	76	1	90
							402	9									
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563	1	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
							411	9									
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607	1	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
							417	9									
02	25928	X	22850	-0-	-3078	-0-	1366	1	21165	2	Y	290	246	0	37	1	87
							319	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

09	34020	X	29472	-0-	-4548	-0-	1393	1	27763	2	Y	287	240	0	56	1	67
							316	9									
10	33945	X	30015	-0-	-3930	-0-	1437	1	28208	2	Y	336	264	0	57	1	82
							370	9									
11	31380	X	28887	-0-	-2493	-0-	1449	1	27028	2	Y	373	285	0	78	1	92
							410	9									
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764	1	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
							424	9									
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825	1	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
							427	9									
02	27524	X	25917	-0-	-1607	-0-	1551	1	24027	2	Y	308	258	0	40	1	92
							339	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

09	115980	X	93103	-0-	-22877	-0-	4453	1	88614	2	Y	33	25	0	7	1	8
							36	9									
10	114576	X	92410	-0-	-22166	-0-	4475	1	87895	2	Y	36	29	0	6	1	9
							40	9									
11	105510	X	85761	-0-	-19749	-0-	4361	1	81365	2	Y	32	27	0	6	1	8
							35	9									
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027	1	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-	5166	1	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	86940	X	72164	-0-	-14776	-0-	4377	1	67751	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	65880	X	51287	-0-	-14593	-0-	2447	1	48741	2	Y	90	72	0	18	1	21
							99	9									
10	63984	X	55488	-0-	-8496	-0-	2685	1	52681	2	Y	111	86	0	19	1	27
							122	9									
11	58800	X	49922	-0-	-8878	-0-	2533	1	47269	2	Y	109	86	0	23	1	27
							120	9									
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759	1	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
							122	9									
01	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-	2862	1	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	50120	X	39951	-0-	-10169	-0-	2419	1	37435	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

09	110910	X	87654	-0-	-23256	-0-	4185	1	83340	2	Y	117	95	0	23	1	27
							129	9									
10	107415	X	87119	-0-	-20296	-0-	4215	1	82766	2	Y	125	101	0	21	1	30
							138	9									
11	99090	X	82194	-0-	-16896	-0-	4176	1	77878	2	Y	127	99	0	27	1	31
							140	9									
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758	1	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919	1	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
							151	9									
02	81844	X	68694	-0-	-13150	-0-	4162	1	64411	2	Y	110	92	0	14	1	33
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

09	96960	X	78405	-0-	-18555	-0-	3746	1	74557	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	94426	X	80250	-0-	-14176	-0-	3882	1	76248	2	Y	109	86	0	18	1	27
							120	9									
11	88200	X	76975	-0-	-11225	-0-	3909	1	72938	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406	1	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
							130	9									
01	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559	1	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
							125	9									
02	73220	X	63867	-0-	-9353	-0-	3869	1	59895	2	Y	94	78	0	12	1	28
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

09	107340	X	73748	-0-	-33592	-0-	3525	1	70159	2	Y	58	48	0	11	1	14
							64	9									
10	105369	X	48048	-0-	-57321	-0-	2326	1	45665	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	95280	X	53750	-0-	-41530	-0-	2731	1	50966	2	Y	48	39	0	10	1	12
							53	9									
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700	1	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
							58	9									
01	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486	1	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
							84	9									
02	68852	X	46336	-0-	-22516	-0-	2810	1	43461	2	Y	59	50	0	8	1	17
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 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
09	95550	X	75209	-0-	-20341	-0-	3595	1	71549	2	Y	59	48	0	11	1	14
							65	9									
10	94147	X	75768	-0-	-18379	-0-	3667	1	72044	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	86550	X	72294	-0-	-14256	-0-	3673	1	68543	2	Y	71	51	0	15	1	18
							78	9									
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
01	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									
02	70224	X	60507	-0-	-9717	-0-	3670	1	56770	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

09	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	47641	-0-	-9430	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	43507	-0-	-12473	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41046	-0-	-1990	-0-	41046	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

09	9540	X	6889	-0-	-2651	-0-	296	1	5857	2	Y	669	716	0	130	1	157
							736	9									
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1	104
							461	9									
12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									
01	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									
*02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	2	Y	1721	1016	0	222	1	516
							1893	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

09	7470	X	6069	-0-	-1401	-0-	275	1	5500	2	Y	267	179	0	52	1	63
							294	9									
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	464	1	9146	2	Y	413	305	0	70	1	101
							454	9									
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	488	1	9116	2	Y	484	364	0	101	1	120
							532	9									
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536	1	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118
							539	9									
01	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504	1	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
							578	9									
02	9464	X	2563	-0-	-6901	-0-	148	1	2242	2	Y	157	201	0	20	1	47
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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
09	74160	X	56990	-0-	-17170	-0-	2724	1	54234	2	Y	29	35	0	6	1	7
							32	9									
10	71238	X	56577	-0-	-14661	-0-	2740	1	53785	2	Y	47	34	0	8	1	12
							52	9									
11	65130	X	53238	-0-	-11892	-0-	2706	1	50458	2	Y	67	48	0	14	1	17
							74	9									
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068	1	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20
							91	9									
01	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138	1	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
							114	9									
02	53228	X	44063	-0-	-9165	-0-	2669	1	41314	2	Y	73	64	0	9	1	22
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

09	49830	X	37482	-0-	-12348	-0-	1791	1	35596	2	Y	86	68	0	17	1	20
							95	9									
10	47833	X	37324	-0-	-10509	-0-	1803	1	35413	2	Y	98	77	0	17	1	24
							108	9									
11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772	1	33036	2	Y	107	82	0	22	1	27
							118	9									
12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004	1	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
							132	9									
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049	1	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
							134	9									
02	35000	X	28481	-0-	-6519	-0-	1720	1	26655	2	Y	96	81	0	12	1	29
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

09	64080	X	48709	-0-	-15371	-0-	2326	1	46317	2	Y	60	48	0	11	1	14
							66	9									
10	56327	X	48112	-0-	-8215	-0-	2328	1	45711	2	Y	66	53	0	11	1	16
							73	9									
11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277	1	42469	2	Y	76	57	0	16	1	19
							84	9									
12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583	1	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
							95	9									
01	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662	1	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
							97	9									
02	45472	X	36958	-0-	-8514	-0-	2238	1	34643	2	Y	70	59	0	9	1	21
							77	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

09	26820	X	22264	-0-	-4556	-0-	1048	1	20861	2	Y	323	262	0	63	1	76
							355	9									
10	26753	X	22708	-0-	-4045	-0-	1081	1	21245	2	Y	347	279	0	59	1	85
							382	9									
11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121	1	20885	2	Y	357	279	0	74	1	89
							393	9									
12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251	1	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
							387	9									
01	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290	1	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
							400	9									
02	20916	X	18426	-0-	-2490	-0-	1099	1	17009	2	Y	289	242	0	37	1	87
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
							45	9									
01	T. A.		6335	-0-	6335	6335	366	1	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
							494	9									
02	T. A.		4816	-0-	4816	11151	274	1	4275	2	Y	243	234	0	31	1	73
							267	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

09	9900	X	6814	-0-	-3086	-0-	326	1	6487	2	Y	1	49	0			-0-
							1	9									
10	10230	X	67	-0-	-10163	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

09	56880	X	43645	-0-	-13235	-0-	2083	1	41454	2	Y	98	79	0	19	1	23
							108	9									
10	54932	X	43366	-0-	-11566	-0-	2096	1	41151	2	Y	108	87	0	18	1	26
							119	9									
11	50490	X	41075	-0-	-9415	-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1	74
							328	9									
12	49693	X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
							145	9									
01	46159	X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	40768	X	34614	-0-	-6154	-0-	2093	1	32408	2	Y	103	87	0	13	1	31
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

09	57000	X	43363	-0-	-13637	-0-	2068	1	41152	2	Y	130	119	0	25	1	31
							143	9									
10	54901	X	44099	-0-	-10802	-0-	2124	1	41734	2	Y	219	159	0	37	1	54
							241	9									
11	50490	X	41419	-0-	-9071	-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1	31
							136	9									
12	50127	X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	45849	X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
							155	9									
02	40488	X	34337	-0-	-6151	-0-	2075	1	32144	2	Y	107	91	0	14	1	32
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	85860	X	66076	-0-	-19784	-0-	3154	1	62762	2	Y	145	120	0	28	1	34
							160	9									
10	82429	X	65777	-0-	-16652	-0-	3178	1	62415	2	Y	167	132	0	28	1	41
							184	9									
11	75660	X	61550	-0-	-14110	-0-	3123	1	58264	2	Y	148	121	0	31	1	37
							163	9									
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									
02	61712	X	50541	-0-	-11171	-0-	3060	1	47337	2	Y	131	108	0	17	1	39
							144	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	361	1	7200	2	Y	21	163	0	4	1	5
							23	9									
10	5115	X	856	-0-	-4259	-0-	42	1	814	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	216	1	256
							1139	9									
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									
02	13300	X	8361	-0-	-4939	-0-	435	1	6720	2	Y	1096	929	0	141	1	329
							1206	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

09	60900	X	43808	-0-	-17092	-0-	2087	1	41569	2	Y	138	110	0	27	1	32
							152	9									
10	58590	X	45851	-0-	-12739	-0-	2214	1	43474	2	Y	148	119	0	25	1	36
							163	9									
11	52980	X	42012	-0-	-10968	-0-	2131	1	39712	2	Y	154	120	0	32	1	38
							169	9									
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-	2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
							242	9									
01	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									
02	41412	X	34320	-0-	-7092	-0-	2075	1	32099	2	Y	133	110	0	17	1	40
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

09	44340	X	34390	-0-	-9950	-0-	1639	1	32663	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
10	42780	X	12341	-0-	-30439	-0-	597	1	11704	2	Y	36	40	0	6	1	9
							40	9									
11	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	2048	1	38186	2	Y	81	53	0	17	1	20
							89	9									
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-	1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
							125	9									
01	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	37632	X	26800	-0-	-10832	-0-	1619	1	25084	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 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
09	62010	X	47724	-0-	-14286	-0-	2275	1	45294	2	Y	141	111	0	28	1	33
							155	9									
10	56017	X	16342	-0-	-39675	-0-	787	1	15421	2	Y	122	104	0	21	1	30
							134	9									
11	54210	X	52557	-0-	-1653	-0-	2666	1	49728	2	Y	148	110	0	31	1	37
							163	9									
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735	1	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
							161	9									
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719	1	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
							156	9									
02	49056	X	38120	-0-	-10936	-0-	2305	1	35687	2	Y	116	96	0	15	1	35
							128	9									

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
09	61290	X	48070	-0-	-13220	-0-	2295	1	45639	2	Y	124	98	0	24	1	29
							136	9									
10	59489	X	13326	-0-	-46163	-0-	644	1	12673	2	Y	8	34	0	1	1	2
							9	9									
11	54510	X	52227	-0-	-2283	-0-	2652	1	49469	2	Y	96	54	0	20	1	24
							106	9									
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851	1	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
							138	9									
01	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820	1	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
							142	9									
02	48748	X	38459	-0-	-10289	-0-	2324	1	36021	2	Y	104	87	0	13	1	31
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 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
09	72360	X	55214	-0-	-17146	-0-	2633	1	52363	2	Y	198	160	0	39	1	46
							218	9									
10	69843	X	55675	-0-	-14168	-0-	2687	1	52758	2	Y	209	169	0	35	1	51
							230	9									
11	64020	X	52650	-0-	-11370	-0-	2666	1	49738	2	Y	224	173	0	47	1	55
							246	9									
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053	1	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
							246	9									
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162	1	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
							251	9									
02	51548	X	44087	-0-	-7461	-0-	2662	1	41217	2	Y	189	156	0	24	1	57
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 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
09	49800	X	40367	-0-	-9433	-0-	1924	1	38326	2	Y	106	85	0	21	1	25
							117	9									
10	47802	X	40235	-0-	-7567	-0-	1945	1	38225	2	Y	59	60	0	10	1	14
							65	9									
11	45750	X	38806	-0-	-6944	-0-	1957	1	36581	2	Y	244	147	0	51	1	60
							268	9									
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155	1	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
							174	9									
01	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173	1	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
							168	9									
02	37688	X	30918	-0-	-6770	-0-	1869	1	28908	2	Y	128	105	0	17	1	38
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78660	X	64581	-0-	-14079	-0-	3091	1	61489	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	77252	X	64072	-0-	-13180	-0-	3105	1	60967	2	Y	-0-					-0-
11	71670	X	60382	-0-	-11288	-0-	3072	1	57300	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									
02	60312	X	51109	-0-	-9203	-0-	3102	1	47999	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

09	94050	X	80506	-0-	-13544	-0-	3851	1	76655	2	Y	-0-					-0-
10	93744	X	82133	-0-	-11611	-0-	3984	1	78149	2	Y	-0-					-0-
11	86910	X	79295	-0-	-7615	-0-	4032	1	75263	2	Y	-0-					-0-
12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-
01	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-
02	75180	X	65965	-0-	-9215	-0-	4002	1	61963	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

09	93030	X	81305	-0-	-11725	-0-	3888	1	77417	2	Y	-0-					-0-
10	93155	X	81406	-0-	-11749	-0-	3946	1	77460	2	Y	-0-					-0-
11	89580	X	77701	-0-	-11879	-0-	3953	1	73748	2	Y	-0-					-0-
12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-
01	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-
02	75908	X	66739	-0-	-9169	-0-	4051	1	62688	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

09	73950	X	59088	-0-	-14862	-0-	2827	1	56261	2	Y	-0-					-0-
10	71393	X	58217	-0-	-13176	-0-	2820	1	55397	2	Y	-0-					-0-
11	66870	X	54206	-0-	-12664	-0-	2757	1	51449	2	Y	-0-					-0-
12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-
01	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-
02	55188	X	44539	-0-	-10649	-0-	2704	1	41835	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

09	9900	X	1963	-0-	-7937	-0-	637	1	1032	2	Y	267	307	0			56
							294	9									
10	5766	X	1444	-0-	-4322	-0-	234	1	922	2	Y	262	263	0			55
							288	9									
11	5580	X	3297	-0-	-2283	-0-	1080	1	1620	2	Y	543	425	0			173
							597	9									
12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									
*02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1521	1	2815	2	Y	583	606	0			178
							641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 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
09	8910	X	7059	-0-	-1851	-0-	2390	1	3876	2	Y	721	678	0			150
							793	9									
10	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	1525	1	6003	2	Y	875	843	0			182
							963	9									
11	9090	X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0			99
							343	9									
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									
01	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									
02	7672	X	4184	-0-	-3488	-0-	1318	1	2441	2	Y	386	324	0			118
							425	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	675	-0-	-224	-0-	134	1	523	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4950	X	2479	-0-	-2471	-0-	762	1	1235	2	Y	438	411	0			91
							482	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	499	1	1958	2	Y	455	451	0			95
							501	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0			104
							360	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									
01	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	697	1	1291	2	Y	375	361	0			115
							413	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 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
09	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	5080	1	8242	2	Y	1157	1006	0			241
							1273	9									
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	241	0			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
02	13636	X	346	-0-	-13290	-0-	41	1	77	2	Y	207	144	0			63
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 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
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	4041	1	6556	2	Y	895	853	0			187
							985	9									
10	5673	X	138	-0-	-5535	-0-	25	1	102	2	Y	10	195	0			2
							11	9									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	10808	X	21	-0-	-10787	-0-	1	1	1	2	Y	17	12	0			5
							19	9									

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
09	35730	X	27777	-0-	-7953	-0-	1309	1	26028	2	Y	400	337	0	78	1	94
							440	9									
10	34565	X	26075	-0-	-8490	-0-	1243	1	24383	2	Y	408	333	0	69	1	100
							449	9									
11	30240	X	25635	-0-	-4605	-0-	1274	1	23782	2	Y	526	386	0	110	1	130
							579	9									
12	30659	X	24247	-0-	-6412	-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
							501	9									
01	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397	1	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
							488	9									
02	25928	X	19364	-0-	-6564	-0-	1152	1	17805	2	Y	370	305	0	48	1	111
							407	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 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
09	22440	X	20056	-0-	-2384	-0-	939	1	18728	2	Y	354	287	0	69	1	83
							389	9									
10	23157	X	19868	-0-	-3289	-0-	943	1	18500	2	Y	386	310	0	65	1	94
							425	9									
11	22410	X	12053	-0-	-10357	-0-	597	1	11140	2	Y	287	250	0	60	1	71
							316	9									
12	22289	X	20171	-0-	-2118	-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
							418	9									
01	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208	1	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
							597	9									
02	18732	X	16787	-0-	-1945	-0-	994	1	15365	2	Y	389	337	0	50	1	117
							428	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 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
09	8490	X	1208	-0-	-7282	-0-	53	1	1077	2	Y	71	118	0	14	1	17
							78	9									
10	8773	X	2455	-0-	-6318	-0-	107	1	2070	2	Y	253	165	0	43	1	62
							278	9									
11	7350	X	1950	-0-	-5400	-0-	87	1	1670	2	Y	175	157	0	37	1	43
							193	9									
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 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
09	11670	X	10257	-0-	-1413	-0-	474	1	9456	2	Y	297	252	0	58	1	70
							327	9									
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	537	1	10538	2	Y	441	328	0	75	1	108
							485	9									
11	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	509	1	9526	2	Y	225	230	0	47	1	56
							248	9									
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712	1	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93
							422	9									
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661	1	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
							507	9									
02	10444	X	8475	-0-	-1969	-0-	487	1	7546	2	Y	402	327	0	52	1	121
							442	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

09	49530	X	37784	-0-	-11746	-0-	1801	1	35831	2	Y	138	112	0	27	1	32
							152	9									
10	47988	X	38271	-0-	-9717	-0-	1847	1	36259	2	Y	150	120	0	25	1	37
							165	9									
11	44370	X	37314	-0-	-7056	-0-	1889	1	35261	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									
01	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									
02	35280	X	31370	-0-	-3910	-0-	1894	1	29337	2	Y	126	106	0	16	1	38
							139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

09	72210	X	62927	-0-	-9283	-0-	3008	1	59857	2	Y	56	49	0	11	1	13
							62	9									
10	73160	X	64236	-0-	-8924	-0-	3112	1	61065	2	Y	54	45	0	9	1	13
							59	9									
11	68040	X	60540	-0-	-7500	-0-	3078	1	57407	2	Y	50	40	0	11	1	12
							55	9									
12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									
02	58772	X	50224	-0-	-8548	-0-	3046	1	47131	2	Y	43	34	0	6	1	13
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	70110	X	56580	-0-	-13530	-0-	2707	1	53873	2	Y	-0-					-0-
10	68696	X	55719	-0-	-12977	-0-	2700	1	53019	2	Y	-0-					-0-
11	63780	X	51923	-0-	-11857	-0-	2642	1	49281	2	Y	-0-					-0-
12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-
02	52836	X	42303	-0-	-10533	-0-	2570	1	39733	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70470	X	43432	-0-	-27038	-0-	2069	1	41194	2	Y	154	129	0	30	1	36
							169	9									
10	68882	X	55334	-0-	-13548	-0-	2667	1	52360	2	Y	279	200	0	47	1	68
							307	9									
11	63720	X	49322	-0-	-14398	-0-	2493	1	46526	2	Y	275	218	0	57	1	68
							303	9									
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919	1	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
							347	9									
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135	1	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
							374	9									
02	49980	X	42066	-0-	-7914	-0-	2543	1	39363	2	Y	145	155	0	19	1	43
							160	9									

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
09	57510	X	47531	-0-	-9979	-0-	2260	1	45023	2	Y	225	230	0	44	1	53
							248	9									
10	54343	X	48710	-0-	-5633	-0-	2335	1	45885	2	Y	445	314	0	75	1	109
							490	9									
11	50460	X	46200	-0-	-4260	-0-	2330	1	43475	2	Y	359	304	0	75	1	89
							395	9									
12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707	1	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
							450	9									
01	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982	1	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
							498	9									
02	44380	X	41391	-0-	-2989	-0-	2486	1	38500	2	Y	368	307	0	47	1	110
							405	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
09	148740	X	105654	-0-	-43086	-0-	5048	1	100433	2	Y	157	126	0	31	1	37
							173	9									
10	145421	X	105860	-0-	-39561	-0-	5123	1	100558	2	Y	163	132	0	28	1	40
							179	9									
11	133410	X	97279	-0-	-36131	-0-	4942	1	92185	2	Y	138	115	0	29	1	34
							152	9									
12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598	1	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
							187	9									
01	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721	1	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
							186	9									
02	98644	X	80125	-0-	-18519	-0-	4851	1	75125	2	Y	135	113	0	17	1	41
							149	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
09	63360	X	48687	-0-	-14673	-0-	2326	1	46314	2	Y	43	34	0	8	1	10
							47	9									
10	65472	X	47065	-0-	-18407	-0-	2278	1	44733	2	Y	49	39	0	8	1	12
							54	9									
11	56580	X	43491	-0-	-13089	-0-	2211	1	41222	2	Y	53	41	0	11	1	13
							58	9									
12	54095	X	42787	-0-	-11308	-0-	2512	1	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
							68	9									
01	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540	1	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
							31	9									
02	45472	X	34883	-0-	-10589	-0-	2116	1	32764	2	Y	3	8	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	88620	X	74281	-0-	-14339	-0-	3553	1	70728	2	Y	-0-					-0-
10	91574	X	72486	-0-	-19088	-0-	3512	1	68973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	82020	X	68084	-0-	-13936	-0-	3465	1	64616	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	80383	X	66995	-0-	-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	76787	X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-
02	69356	X	56598	-0-	-12758	-0-	3434	1	53164	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 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
09	47460	X	39406	-0-	-8054	-0-	1883	1	37435	2	Y	80	53	0	15	1	19
							88	9									
10	49042	X	38884	-0-	-10158	-0-	1880	1	36919	2	Y	77	64	0	13	1	19
							85	9									
11	44010	X	36357	-0-	-7653	-0-	1844	1	34440	2	Y	66	55	0	14	1	16
							73	9									
12	40734	X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
							110	9									
01	40734	X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
							83	9									
02	36792	X	29363	-0-	-7429	-0-	1777	1	27494	2	Y	84	64	0	11	1	25
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 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
09	71310	X	60959	-0-	-10351	-0-	2918	1	58041	2	Y	-0-					-0-
10	73687	X	60935	-0-	-12752	-0-	2953	1	57982	2	Y	-0-					-0-
11	68100	X	57249	-0-	-10851	-0-	2914	1	54335	2	Y	-0-					-0-
12	67828	X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-
01	63023	X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-
02	56924	X	48784	-0-	-8140	-0-	2959	1	45825	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 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
09	53400	X	43049	-0-	-10351	-0-	2058	1	40955	2	Y	33	22	0	7	1	8
							36	9									
10	55180	X	41622	-0-	-13558	-0-	2014	1	39571	2	Y	34	28	0	6	1	8
							37	9									
11	49500	X	38136	-0-	-11364	-0-	1937	1	36164	2	Y	32	26	0	6	1	8
							35	9									
12	48825	X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	44609	X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	40208	X	31087	-0-	-9121	-0-	1887	1	29165	2	Y	32	28	0	4	1	10
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 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
09	51060	X	48585	-0-	-2475	-0-	2323	1	46262	2	Y	-0-					-0-
10	52762	X	48192	-0-	-4570	-0-	2334	1	45858	2	Y	-0-					-0-
11	51060	X	45113	-0-	-5947	-0-	2297	1	42816	2	Y	-0-					-0-
12	51863	X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	50220	X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	45360	X	38279	-0-	-7081	-0-	2321	1	35956	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 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
09	31140	X	23300	-0-	-7840	-0-	1101	1	21939	2	Y	236	197	0	46	1	55
							260	9									
10	30101	X	23956	-0-	-6145	-0-	1146	1	22529	2	Y	255	205	0	43	1	62
							281	9									
11	26520	X	21829	-0-	-4691	-0-	1096	1	20417	2	Y	287	218	0	60	1	71
							316	9									
12	26226	X	20615	-0-	-5611	-0-	1195	1	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
							275	9									
01	25141	X	21315	-0-	-3826	-0-	1319	1	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
							321	9									
02	21756	X	12558	-0-	-9198	-0-	750	1	11609	2	Y	181	165	0	23	1	55
							199	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

09	59850	X	47280	-0-	-12570	-0-	2259	1	44986	2	Y	32	61	0	6	1	7
							35	9									
10	58869	X	47545	-0-	-11324	-0-	2302	1	45228	2	Y	14	15	0	3	1	3
							15	9									
11	54120	X	44741	-0-	-9379	-0-	2257	1	42110	2	Y	340	188	0	71	1	84
							374	9									
12	53196	X	37273	-0-	-15923	-0-	2185	1	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
							132	9									
01	51925	X	40124	-0-	-11801	-0-	2522	1	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
							37	9									
02	44156	X	26754	-0-	-17402	-0-	1621	1	25110	2	Y	21	19	0	3	1	6
							23	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

09	30690	X	22491	-0-	-8199	-0-	1068	1	21271	2	Y	138	116	0	27	1	32
							152	9									
10	29295	X	23111	-0-	-6184	-0-	1114	1	21847	2	Y	136	112	0	23	1	33
							150	9									
11	26910	X	21567	-0-	-5343	-0-	1090	1	20304	2	Y	157	118	0	33	1	39
							173	9									
12	26505	X	20489	-0-	-6016	-0-	1195	1	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34
							155	9									
01	24459	X	21145	-0-	-3314	-0-	1313	1	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
							265	9									
02	21000	X	12918	-0-	-8082	-0-	780	1	12030	2	Y	98	107	0	13	1	29
							108	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

09	7350	X	4614	-0-	-2736	-0-	193	1	3826	2	Y	541	460	0	105	1	127
							595	9									
10	7595	X	4671	-0-	-2924	-0-	191	1	3772	2	Y	644	505	0	109	1	157
							708	9									
11	7350	X	3486	-0-	-3864	-0-	147	1	2736	2	Y	548	455	0	114	1	136
							603	9									
12	7409	X	4459	-0-	-2950	-0-	213	1	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185
							840	9									
01	6200	X	2849	-0-	-3351	-0-	153	1	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
							426	9									
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	Y	1052	683	0	135	1	316
							1157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420	X	4413	-0-	-5007	-0-	187	1	3712	2	Y	467	401	0	91	1	109
							514	9									
10	9207	X	6778	-0-	-2429	-0-	285	1	5573	2	Y	836	600	0	141	1	204
							920	9									
11	8730	X	4884	-0-	-3846	-0-	188	1	3507	2	Y	1081	792	0	225	1	268
							1189	9									
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309	1	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250
							1137	9									
01	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	320	1	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
							854	9									
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	283	1	4379	2	Y	804	624	0	103	1	241
							884	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 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
09	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	271	1	5417	2	Y	777	550	0	151	1	182
							855	9									
10	7099	X	4386	-0-	-2713	-0-	181	1	3582	2	Y	566	514	0	96	1	138
							623	9									
11	6510	X	2455	-0-	-4055	-0-	100	1	1892	2	Y	421	367	0	88	1	104
							463	9									
12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183	1	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165
							754	9									
01	6758	X	2941	-0-	-3817	-0-	158	1	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
							452	9									
02	6104	X	2227	-0-	-3877	-0-	112	1	1719	2	Y	360	293	0	46	1	108
							396	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 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
09	11550	X	844	-0-	-10706	-0-	1	1	130	2	Y	648	453	0	126	1	152
							713	9									
10	11935	X	4791	-0-	-7144	-0-	161	1	3156	2	Y	1340	938	0	227	1	327
							1474	9									
11	11550	X	6875	-0-	-4675	-0-	249	1	4690	2	Y	1760	1285	0	366	1	436
							1936	9									
12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370	1	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260
							1186	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									
*02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	318	1	4946	2	Y	1312	990	0	169	1	393
							1443	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
09	8910	X	7879	-0-	-1031	-0-	361 342	1 9	7176	2	Y	311	240	0	61	1	73
10	7905	X	7525	-0-	-380	-0-	347 378	1 9	6800	2	Y	344	275	0	58	1	84
11	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	359 364	1 9	6700	2	Y	331	264	0	69	1	82
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418 338	1 9	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
01	8153	X	6457	-0-	-1696	-0-	383 321	1 9	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
02	7364	X	5709	-0-	-1655	-0-	330 274	1 9	5105	2	Y	249	204	0	32	1	75

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	26610	X	13149	-0-	-13461	-0-	621 197	1 9	12331	2	Y	179	137	0	35	1	42
10	23405	X	14397	-0-	-9008	-0-	688 235	1 9	13474	2	Y	214	168	0	36	1	52
11	19770	X	14211	-0-	-5559	-0-	711 265	1 9	13235	2	Y	241	183	0	50	1	60
12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755 272	1 9	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
01	14384	X	12408	-0-	-1976	-0-	759 328	1 9	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
02	13272	X	10597	-0-	-2675	-0-	628 267	1 9	9702	2	Y	243	202	0	31	1	73

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

09	11760	X	2456	-0-	-9304	-0-	116 52	1 9	2288	2	Y	47	47	0	9	1	11
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	294 150	1 9	5810	2	Y	136	91	0	23	1	33
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	298 154	1 9	5573	2	Y	140	109	0	29	1	35
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280 142	1 9	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
01	6262	X	1700	-0-	-4562	-0-	103 52	1 9	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
02	5656	X	284	-0-	-5372	-0-	19 8	1 9	257	2	Y	7	14	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	13738	-0-	-8102	-0-	644 272	1 9	12822	2	Y	247	187	0	48	1	58
10	20274	X	13829	-0-	-6445	-0-	660 268	1 9	12901	2	Y	244	201	0	41	1	60
11	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	624 261	1 9	11671	2	Y	237	189	0	49	1	59
12	15717	X	10921	-0-	-4796	-0-	629 215	1 9	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
01	15717	X	10560	-0-	-5157	-0-	649 238	1 9	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
02	12824	X	9305	-0-	-3519	-0-	553 188	1 9	8564	2	Y	171	144	0	22	1	51

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
09	11340	X	5200	-0-	-6140	-0-	241 201	1 9	4758	2	Y	183	153	0	36	1	43
10	11315	X	5579	-0-	-5736	-0-	262 211	1 9	5106	2	Y	192	155	0	33	1	47
11	10950	X	4737	-0-	-6213	-0-	221 376	1 9	4140	2	Y	342	233	0	71	1	85
12	9827	X	5889	-0-	-3938	-0-	325 392	1 9	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	400 405	1 9	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	372 336	1 9	5758	2	Y	305	252	0	39	1	92

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
09	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	119 129	1 9	2403	2	Y	117	131	0	23	1	27
10	5859	X	2779	-0-	-3080	-0-	125 200	1 9	2454	2	Y	182	134	0	31	1	44
11	5760	X	3769	-0-	-1991	-0-	179 279	1 9	3311	2	Y	254	182	0	53	1	63
12	5952	X	3508	-0-	-2444	-0-	194 235	1 9	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52
01	5952	X	3262	-0-	-2690	-0-	191 238	1 9	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
02	3528	X	3123	-0-	-405	-0-	175 208	1 9	2740	2	Y	189	154	0	24	1	57

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 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
09	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	501 1764	1 9	9950	2	Y	1604	1292	0	312	1	376
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	592 1990	1 9	11624	2	Y	1809	1437	0	306	1	442
11	8670	X	6876	-0-	-1794	-0-	267 1607	1 9	5002	2	Y	1461	1237	0	304	1	362
12	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	636 1717	1 9	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377
01	15996	X	6966	-0-	-9030	-0-	332 1667	1 9	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
02	12824	X	9174	-0-	-3650	-0-	473 1374	1 9	7327	2	Y	1249	1034	0	161	1	375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 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
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	282	1	5601	2	Y	374	271	0	73	1	88
							411	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	208	1	4023	2	Y	338	286	0	57	1	83
							372	9									
11	4260	X	2070	-0-	-2190	-0-	97	1	1815	2	Y	144	161	0	30	1	36
							158	9									
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									
01	6510	X	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									
02	5880	X	3243	-0-	-2637	-0-	172	1	2655	2	Y	378	318	0	49	1	113
							416	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

09	30900	X	16173	-0-	-14727	-0-	768	1	15254	2	Y	137	169	0	27	1	32
							151	9									
10	27528	X	19013	-0-	-8515	-0-	912	1	17864	2	Y	215	158	0	36	1	53
							237	9									
11	23580	X	18957	-0-	-4623	-0-	951	1	17725	2	Y	255	192	0	53	1	63
							281	9									
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									
01	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									
*02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	1127	1	17445	2	Y	216	149	0	28	1	65
							238	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

09	27720	X	17963	-0-	-9757	-0-	845	1	16841	2	Y	252	203	0	49	1	59
							277	9									
10	25172	X	17200	-0-	-7972	-0-	819	1	16094	2	Y	261	212	0	44	1	64
							287	9									
11	21090	X	16910	-0-	-4180	-0-	847	1	15788	2	Y	250	200	0	52	1	62
							275	9									
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									
01	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									
*02	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1058	1	16374	2	Y	225	162	0	29	1	67
							248	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

09	12960	X	10024	-0-	-2936	-0-	395	1	7880	2	Y	1590	1349	0	309	1	373
							1749	9									
10	10850	X	7965	-0-	-2885	-0-	304	1	5955	2	Y	1551	1282	0	263	1	379
							1706	9									
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	374	1	6978	2	Y	1732	1321	0	361	1	429
							1905	9									
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									
01	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	396	1	6115	2	Y	1823	1410	0	235	1	547
							2005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	14310	X	5243	-0-	-9067	-0-	241 226	1 9	4776	2	Y	205	173	0	40	1	48
10	14787	X	6187	-0-	-8600	-0-	284 348	1 9	5555	2	Y	316	233	0	54	1	77
11	11580	X	5163	-0-	-6417	-0-	244 361	1 9	4558	2	Y	328	256	0	68	1	81
12	8804	X	7350	-0-	-1454	-0-	408 429	1 9	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	637 490	1 9	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
*02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	341 333	1 9	5267	2	Y	303	267	0	39	1	91

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

09	8100	X	5516	-0-	-2584	-0-	221 866	1 9	4429	2	Y	787	665	0	153	1	185
10	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	226 694	1 9	4455	2	Y	631	555	0	107	1	154
11	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	219 582	1 9	4097	2	Y	529	442	0	110	1	131
12	6696	X	4849	-0-	-1847	-0-	253 559	1 9	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
01	6696	X	5606	-0-	-1090	-0-	308 716	1 9	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
02	5152	X	4078	-0-	-1074	-0-	217 459	1 9	3402	2	Y	417	376	0	54	1	125

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

09	14B2	EXT	97406	-0-	97406	97406	4562 2089	1 9	90755	2	Y	1899	1085	0	369	1	445
10	14B2	EXT	249309	-0-	249309	346715	11901 3711	1 9	233697	2	Y	3374	2424	0	571	1	824
11	506257	X	159542	-0-	-346715	-0-	8041 1518	1 9	149983	2	Y	1380	1575	0	287	1	342
12	228191	X	89676	-0-	-138515	-0-	5244 505	1 9	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
01	228191	X	59324	-0-	-168867	-0-	3685 755	1 9	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
02	206108	X	37619	-0-	-168489	-0-	2259 337	1 9	35023	2	Y	306	320	0	39	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102951	-0-	102951	102951	4817	1	95866	2	Y	2062	1178	0	401	1	483
							2268	9									
10	14B2	EXT	319737	-0-	319737	422688	15248	1	299376	2	Y	4648	3210	0	786	1	1135
							5113	9									
11	0	W	169429	-0-	169429	592117	8562	1	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1	263
							1168	9									
12	0	W	125960	-0-	125960	718077	7382	1	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102
							464	9									
01	0	W	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									
*02	869275	X	49452	-0-	-819823	-0-	2994	1	46331	2	Y	115	101	0	15	1	34
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

09	130380	X	8233	-0-	-122147	-0-	392	1	7822	2	Y	17	10	0	3	1	4
							19	9									
10	134726	X	51167	-0-	-83559	-0-	2478	1	48686	2	Y	3	6	0			1
							3	9									
11	130380	X	42734	-0-	-87646	-0-	2175	1	40557	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977	1	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	46228	X	18	-0-	-46210	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
02	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 #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182820	X	35253	-0-	-147567	-0-	1685	1	33568	2	Y	-0-					-0-
10	188914	X	59233	-0-	-129681	-0-	2870	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	182820	X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-					-0-
12	142290	X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-
01	70308	X	35968	-0-	-34340	-0-	2261	1	33705	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	53508	X	31911	-0-	-21597	-0-	1937	1	29974	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176250	X	89477	-0-	-86773	-0-	4279	1	85151	2	Y	43	26	0	8	1	10
							47	9									
10	182125	X	72205	-0-	-109920	-0-	3498	1	68697	2	Y	9	16	0	1	1	2
							10	9									
11	176250	X	79372	-0-	-96878	-0-	4038	1	75322	2	Y	11	8	0	2	1	3
							12	9									
12	142445	X	76380	-0-	-66065	-0-	4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
							29	9									
01	117924	X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	83552	X	52984	-0-	-30568	-0-	3208	1	49660	2	Y	105	60	0	14	1	31
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923100	X	59700	-0-	-863400	-0-	2831	1	56349	2	Y	473	336	0	92	1	111
							520	9									
10	953870	X	58060	-0-	-895810	-0-	2780	1	54622	2	Y	598	462	0	101	1	146
							658	9									
11	246630	X	59114	-0-	-187516	-0-	2983	1	55634	2	Y	452	392	0	94	1	112
							497	9									
12	200694	X	55511	-0-	-145183	-0-	3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
							411	9									
01	117087	X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
							477	9									
02	55748	X	41106	-0-	-14642	-0-	2478	1	38333	2	Y	268	245	0	35	1	80
							295	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256170	X	42332	-0-	-213838	-0-	2021	1	40232	2	Y	72	104	0	14	1	17
							79	9									
10	264709	X	81200	-0-	-183509	-0-	3937	1	77259	2	Y	4	19	0	1	1	1
							4	9									
11	256170	X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	12	1	14
							63	9									
12	222425	X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
							361	9									
01	106206	X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
							359	9									
02	73332	X	39087	-0-	-34245	-0-	2360	1	36471	2	Y	233	202	0	30	1	70
							256	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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 #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	19410 X	13784	-0-	-5626	-0-	646	1	12886	2	Y	229	171	0	45	1	54
						252	9									
10	19065 X	13785	-0-	-5280	-0-	655	1	12859	2	Y	246	198	0	42	1	60
						271	9									
11	17100 X	12895	-0-	-4205	-0-	643	1	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62
						275	9									
12	15438 X	12217	-0-	-3221	-0-	699	1	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
						278	9									
01	14260 X	11675	-0-	-2585	-0-	713	1	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
						300	9									
02	12880 X	10230	-0-	-2650	-0-	609	1	9393	2	Y	207	176	0	27	1	62
						228	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

09	19560 X	18573	-0-	-987	-0-	872	1	17422	2	Y	254	189	0	49	1	60
						279	9									
10	19127 X	18445	-0-	-682	-0-	880	1	17273	2	Y	265	215	0	45	1	65
						292	9									
11	18510 X	17136	-0-	-1374	-0-	857	1	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64
						284	9									
12	19189 X	16221	-0-	-2968	-0-	936	1	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
						292	9									
01	19189 X	14724	-0-	-4465	-0-	906	1	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
						296	9									
02	17332 X	13271	-0-	-4061	-0-	787	1	12185	2	Y	272	212	0	35	1	82
						299	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

09	199770 X	71936	-0-	-127834	-0-	3434	1	68361	2	Y	128	112	0	25	1	30
						141	9									
10	177878 X	66514	-0-	-111364	-0-	3216	1	63181	2	Y	106	92	0	18	1	26
						117	9									
11	140190 X	57889	-0-	-82301	-0-	2939	1	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30
						132	9									
12	100037 X	45043	-0-	-54994	-0-	2642	1	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
						114	9									
01	79670 X	46492	-0-	-33178	-0-	2916	1	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
						136	9									
02	67172 X	31761	-0-	-35411	-0-	1923	1	29758	2	Y	73	68	0	9	1	22
						80	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 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199770	X	59667	-0-	-140103	-0-	2851	1	56743	2	Y	66	62	0	13	1	15
							73	9									
10	163897	X	54354	-0-	-109543	-0-	2631	1	51667	2	Y	51	45	0	9	1	12
							56	9									
11	127980	X	48758	-0-	-79222	-0-	2480	1	46224	2	Y	49	39	0	10	1	12
							54	9									
12	93341	X	39185	-0-	-54156	-0-	2304	1	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
							43	9									
01	67549	X	44719	-0-	-22830	-0-	2808	1	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
							56	9									
02	55720	X	28769	-0-	-26951	-0-	1745	1	26995	2	Y	26	26	0	3	1	8
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209220	X	82171	-0-	-127049	-0-	3911	1	77860	2	Y	364	334	0	71	1	85
							400	9									
10	192541	X	72681	-0-	-119860	-0-	3508	1	68809	2	Y	331	279	0	56	1	81
							364	9									
11	118800	X	64418	-0-	-54382	-0-	3259	1	60878	2	Y	255	220	0	53	1	63
							281	9									
12	93651	X	65399	-0-	-28252	-0-	3833	1	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
							213	9									
01	84940	X	52373	-0-	-32567	-0-	3280	1	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
							253	9									
02	76720	X	45302	-0-	-31418	-0-	2736	1	42376	2	Y	173	148	0	22	1	52
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
09	212850	X	73737	-0-	-139113	-0-	3516	1	69967	2	Y	231	198	0	45	1	54
							254	9									
10	219945	X	52150	-0-	-167795	-0-	2528	1	49614	2	Y	7	58	0	1	1	2
							8	9									
11	212850	X	60269	-0-	-152581	-0-	3066	1	57200	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
12	141422	X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	85002	X	52550	-0-	-32452	-0-	3305	1	49243	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	68852	X	43434	-0-	-25418	-0-	2637	1	40783	2	Y	13	7	0	2	1	4
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141870	X	68432	-0-	-73438	-0-	3237	1	64429	2	Y	696	535	0	136	1	163
							766	9									
10	146599	X	79913	-0-	-66686	-0-	3847	1	75598	2	Y	425	412	0	72	1	104
							468	9									
11	141870	X	75877	-0-	-65993	-0-	3841	1	71647	2	Y	354	296	0	74	1	88
							389	9									
12	133951	X	65965	-0-	-67986	-0-	3836	1	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166
							756	9									
01	79918	X	54331	-0-	-25587	-0-	3384	1	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
							518	9									
02	72184	X	42326	-0-	-29858	-0-	2543	1	39355	2	Y	389	322	0	50	1	117
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540 X	9808	-0-	-2732	-0-	457	1	9130	2	Y	201	196	0	39	1	47
						221	9									
10	12958 X	12120	-0-	-838	-0-	567	1	11155	2	Y	362	260	0	61	1	88
						398	9									
11	12540 X	10290	-0-	-2250	-0-	504	1	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
						399	9									
12	11532 X	9106	-0-	-2426	-0-	513	1	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83
						377	9									
01	12121 X	5143	-0-	-6978	-0-	311	1	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
						186	9									
02	10948 X	3326	-0-	-7622	-0-	195	1	3019	2	Y	102	94	0	13	1	31
						112	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

09	11820 X	6233	-0-	-5587	-0-	290	1	5780	2	Y	148	127	0	29	1	35
						163	9									
10	12214 X	5691	-0-	-6523	-0-	267	1	5225	2	Y	181	141	0	31	1	44
						199	9									
11	11820 X	5094	-0-	-6726	-0-	248	1	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44
						195	9									
12	6448 X	4665	-0-	-1783	-0-	261	1	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42
						193	9									
01	6448 X	4703	-0-	-1745	-0-	282	1	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
						212	9									
02	5824 X	4040	-0-	-1784	-0-	234	1	3659	2	Y	134	118	0	17	1	40
						147	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

09	91410 X	33227	-0-	-58183	-0-	1567	1	31191	2	Y	426	382	0	83	1	100
						469	9									
10	70990 X	30470	-0-	-40520	-0-	1450	1	28472	2	Y	498	392	0	84	1	122
						548	9									
11	55080 X	26186	-0-	-28894	-0-	1303	1	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128
						570	9									
12	45756 X	22604	-0-	-23152	-0-	1298	1	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114
						520	9									
01	40145 X	23233	-0-	-16912	-0-	1425	1	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
						567	9									
02	31024 X	13670	-0-	-17354	-0-	809	1	12494	2	Y	334	300	0	43	1	100
						367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35295	-0-	35295	35295	1580	1	31419	2	Y	2087	1192	0	406	1	489
						2296	9									
10	14B2 EXT	161289	-0-	161289	196584	7346	1	144244	2	Y	8817	5662	0	1491	1	2153
						9699	9									
11	293808 X	97224	-0-	-196584	-0-	4768	1	88950	2	Y	3187	3888	0	663	1	789
						3506	9									
12	122698 X	91825	-0-	-30873	-0-	5254	1	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535
						2438	9									
01	122698 X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
						1869	9									
02	110824 X	47532	-0-	-63292	-0-	2802	1	43334	2	Y	1269	1085	0	163	1	381
						1396	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

09	13710 X	11580	-0-	-2130	-0-	540	1	10724	2	Y	287	301	0	56	1	67
						316	9									
10	14818 X	13074	-0-	-1744	-0-	608	1	11948	2	Y	471	343	0	80	1	115
						518	9									
11	14430 X	12087	-0-	-2343	-0-	585	1	10926	2	Y	524	400	0	109	1	130
						576	9									
12	14911 X	11608	-0-	-3303	-0-	648	1	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129
						590	9									
01	14911 X	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
						548	9									
02	11816 X	9999	-0-	-1817	-0-	578	1	8930	2	Y	446	360	0	57	1	134
						491	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

09	15900 X	1939	-0-	-13961	-0-	86	1	1726	2	Y	115	123	0	22	1	27
						127	9									
10	15283 X	2863	-0-	-12420	-0-	127	1	2532	2	Y	185	136	0	31	1	45
						204	9									
11	8760 X	4192	-0-	-4568	-0-	196	1	3707	2	Y	263	188	0	55	1	65
						289	9									
12	7905 X	4391	-0-	-3514	-0-	241	1	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61
						276	9									
01	5983 X	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
						278	9									
02	3920 X	2745	-0-	-1175	-0-	155	1	2436	2	Y	140	134	0	18	1	42
						154	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

09	241650 X	149245	-0-	-92405	-0-	7091	1	141097	2	Y	961	809	0	187	1	225
						1057	9									
10	257889 X	83463	-0-	-174426	-0-	3984	1	78230	2	Y	1135	891	0	192	1	277
						1249	9									
11	249570 X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199	1	237
						1053	9									
12	257889 X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
						988	9									
01	219697 X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
						946	9									
02	139356 X	59127	-0-	-80229	-0-	3549	1	54933	2	Y	586	517	0	75	1	176
						645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108780	X	86095	-0-	-22685	-0-	4105	1	81720	2	Y	245	246	0	48	1	57
							270	9									
10	112406	X	83688	-0-	-28718	-0-	4036	1	79208	2	Y	404	294	0	68	1	99
							444	9									
11	108780	X	70432	-0-	-38348	-0-	3562	1	66457	2	Y	375	303	0	78	1	93
							413	9									
12	95170	X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
							364	9									
01	92256	X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
							374	9									
02	80388	X	45156	-0-	-35232	-0-	2726	1	42169	2	Y	237	207	0	31	1	71
							261	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

09	201630	X	71930	-0-	-129700	-0-	3440	1	68484	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	198741	X	8745	-0-	-189996	-0-	424	1	8321	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	128040	X	35466	-0-	-92574	-0-	1805	1	33654	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	75175	X	34907	-0-	-40268	-0-	2051	1	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3
							13	9									
01	75175	X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
02	67172	X	31844	-0-	-35328	-0-	1932	1	29902	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

09	85470	X	45136	-0-	-40334	-0-	2161	1	42971	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
10	88319	X	44360	-0-	-43959	-0-	2150	1	42199	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
11	85470	X	52252	-0-	-33218	-0-	2657	1	49587	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
12	88319	X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
01	90706	X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	48776	X	31970	-0-	-16806	-0-	1942	1	30025	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181830	X	44247	-0-	-137583	-0-	2115	1	42079	2	Y	48	27	0	10	1	11
							53	9									
10	187891	X	-0-	-0-	-187891	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	126060	X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-					-0-
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									
01	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									
02	41328	X	31432	-0-	-9896	-0-	1907	1	29507	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

09	180030	X	100021	-0-	-80009	-0-	4781	1	95117	2	Y	112	105	0	22	1	26
							123	9									
10	186031	X	86271	-0-	-99760	-0-	4176	1	81981	2	Y	104	87	0	18	1	25
							114	9									
11	151020	X	73118	-0-	-77902	-0-	3715	1	69272	2	Y	119	90	0	25	1	29
							131	9									
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									
01	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160	1	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
							110	9									
02	93408	X	35771	-0-	-57637	-0-	2166	1	33565	2	Y	36	41	0	5	1	11
							40	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

09	9000	X	6315	-0-	-2685	-0-	264	1	5235	2	Y	742	662	0	144	1	174
							816	9									
10	8959	X	6171	-0-	-2788	-0-	260	1	5090	2	Y	746	612	0	126	1	182
							821	9									
11	8220	X	5189	-0-	-3031	-0-	217	1	4067	2	Y	823	630	0	171	1	204
							905	9									
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295	1	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
							902	9									
02	5908	X	4413	-0-	-1495	-0-	216	1	3372	2	Y	750	602	0	97	1	225
							825	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

09	86580	X	31262	-0-	-55318	-0-	1492	1	29675	2	Y	86	72	0	17	1	20
							95	9									
10	56668	X	28400	-0-	-28268	-0-	1373	1	26964	2	Y	57	53	0	10	1	14
							63	9									
11	53250	X	24010	-0-	-29240	-0-	1218	1	22720	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	43307	X	20654	-0-	-22653	-0-	1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
							231	9									
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									
02	29204	X	12784	-0-	-16420	-0-	766	1	11890	2	Y	116	134	0	15	1	35
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132210	X	351	-0-	-131859	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	11	0			-0-
10	136617	X	29910	-0-	-106707	-0-	1450	1	28459	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	88890	X	50019	-0-	-38871	-0-	2546	1	47467	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
12	89094	X	47553	-0-	-41541	-0-	2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
01	51367	X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	46676	X	35816	-0-	-10860	-0-	2166	1	33561	2	Y	81	47	0	11	1	24
							89	9									

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 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
09	16620	X	10894	-0-	-5726	-0-	489	1	9756	2	Y	590	506	0	115	1	138
							649	9									
10	17174	X	12531	-0-	-4643	-0-	568	1	11187	2	Y	705	552	0	119	1	172
							776	9									
11	15090	X	12368	-0-	-2722	-0-	588	1	10967	2	Y	739	574	0	154	1	183
							813	9									
12	13578	X	12369	-0-	-1209	-0-	681	1	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170
							774	9									
01	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	708	1	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
							789	9									
02	11536	X	10301	-0-	-1235	-0-	582	1	9034	2	Y	623	508	0	80	1	187
							685	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 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
09	70980	X	39123	-0-	-31857	-0-	1772	1	35261	2	Y	1900	1553	0	370	1	445
							2090	9									
10	71393	X	36671	-0-	-34722	-0-	1666	1	32743	2	Y	2056	1651	0	348	1	502
							2262	9									
11	61440	X	34540	-0-	-26900	-0-	1622	1	30226	2	Y	2447	1834	0	509	1	606
							2692	9									
12	50933	X	30200	-0-	-20733	-0-	1656	1	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446
							2030	9									
01	46996	X	30690	-0-	-16306	-0-	1784	1	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
							2343	9									
02	36540	X	20085	-0-	-16455	-0-	1114	1	17252	2	Y	1563	1344	0	201	1	469
							1719	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		170834	-0-	170834	173217	7932	1	157806	2	Y	4633	2652	0	901	1	1086
							5096	9									
10	14B2 EXT		281142	-0-	281142	454359	13358	1	262289	2	Y	4995	4016	0	845	1	1220
							5495	9									
11	630700	X	176341	-0-	-454359	-0-	8920	1	166414	2	Y	915	1718	0	190	1	227
							1007	9									
12	207886	X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
							422	9									
01	207886	X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
							288	9									
02	187768	X	37996	-0-	-149772	-0-	2292	1	35484	2	Y	200	170	0	26	1	60
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212940	X	73266	-0-	-139674	-0-	3485	1	69368	2	Y	375	287	0	73	1	88
							413	9									
10	220038	X	86008	-0-	-134030	-0-	4147	1	81473	2	Y	353	295	0	60	1	86
							388	9									
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-	3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
							550	9									
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									
01	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									
02	77672	X	49643	-0-	-28029	-0-	2998	1	46432	2	Y	194	172	0	25	1	58
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

09	286980	X	87168	-0-	-199812	-0-	4153	1	82628	2	Y	352	249	0	68	1	83
							387	9									
10	296546	X	57819	-0-	-238727	-0-	2774	1	54453	2	Y	538	398	0	91	1	132
							592	9									
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-	2709	1	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
							443	9									
12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-	2823	1	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93
							424	9									
01	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									
02	81396	X	35618	-0-	-45778	-0-	2145	1	33195	2	Y	253	218	0	33	1	76
							278	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

09	14B2	EXT	113429	-0-	113429	119704	5295	1	105355	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
							2779	9									
10	14B2	EXT	110728	-0-	110728	230432	5301	1	104085	2	Y	1220	1308	0	206	1	298
							1342	9									
11	280710	X	50278	-0-	-230432	-0-	2533	1	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
							492	9									
12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-	2269	1	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76
							345	9									
01	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									
02	137956	X	22707	-0-	-115249	-0-	1366	1	21154	2	Y	170	160	0	22	1	51
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

09	100300	X	100300	-0-	-0-	-0-	4795	1	95415	2	Y	82	309	0	16	1	19
							90	9									
10	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	4236	1	83218	2	Y	636	392	0	108	1	155
							700	9									
11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-	3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
							711	9									
12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									
01	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									
02	93660	X	49075	-0-	-44585	-0-	2946	1	45599	2	Y	482	408	0	62	1	145
							530	9									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

09	184920 X	48691	-0-	-136229	-0-	2325	1	46323	2	Y	39	27	0	7	1	9
						43	9									
10	191084 X	59901	-0-	-131183	-0-	2901	1	56958	2	Y	38	31	0	7	1	9
						42	9									
11	130500 X	55628	-0-	-74872	-0-	2828	1	52759	2	Y	37	29	0	8	1	9
						41	9									
12	107415 X	47736	-0-	-59679	-0-	2807	1	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
						35	9									
01	83204 X	41989	-0-	-41215	-0-	2639	1	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
						33	9									
02	54096 X	37681	-0-	-16415	-0-	2287	1	35370	2	Y	22	19	0	3	1	6
						24	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

09	27000 X	12805	-0-	-14195	-0-	604	1	12043	2	Y	144	128	0	28	1	34
						158	9									
10	26691 X	15714	-0-	-10977	-0-	750	1	14743	2	Y	201	152	0	34	1	49
						221	9									
11	22290 X	16134	-0-	-6156	-0-	806	1	15055	2	Y	248	184	0	52	1	61
						273	9									
12	21328 X	8786	-0-	-12542	-0-	509	1	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
						123	9									
01	19127 X	9554	-0-	-9573	-0-	596	1	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
						83	9									
*02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1123	1	17399	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115305	-0-	115305	119075	5345	1	106363	2	Y	3270	1892	0	636	1	767
						3597	9									
10	14B2 EXT	271184	-0-	271184	390259	12894	1	253147	2	Y	4675	3509	0	791	1	1142
						5143	9									
11	553229 X	162970	-0-	-390259	-0-	8221	1	153381	2	Y	1244	1819	0	259	1	308
						1368	9									
12	227881 X	100111	-0-	-127770	-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
						714	9									
01	227881 X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
						644	9									
02	205828 X	42826	-0-	-163002	-0-	2569	1	39756	2	Y	455	384	0	59	1	136
						501	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

09	258450 X	32435	-0-	-226015	-0-	1541	1	30650	2	Y	222	217	0	43	1	52
						244	9									
10	267065 X	89431	-0-	-177634	-0-	4299	1	84406	2	Y	660	439	0	112	1	161
						726	9									
11	258450 X	68881	-0-	-189569	-0-	3476	1	64857	2	Y	498	432	0	104	1	123
						548	9									
12	208320 X	53457	-0-	-154863	-0-	3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
						568	9									
01	93341 X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
						495	9									
02	80780 X	41633	-0-	-39147	-0-	2507	1	38789	2	Y	306	270	0	39	1	92
						337	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

09	50790 X	44571	-0-	-6219	-0-	2090	1	41615	2	Y	787	505	0	153	1	185
						866	9									
10	51553 X	43636	-0-	-7917	-0-	2096	1	41168	2	Y	338	383	0	57	1	83
						372	9									
11	48210 X	41355	-0-	-6855	-0-	2092	1	39015	2	Y	225	205	0	47	1	56
						248	9									
12	48267 X	40403	-0-	-7864	-0-	2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
						250	9									
01	46841 X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
						264	9									
02	41608 X	34650	-0-	-6958	-0-	2088	1	32352	2	Y	191	160	0	25	1	57
						210	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

09	166320 X	43349	-0-	-122971	-0-	2063	1	41035	2	Y	228	131	0	45	1	53
						251	9									
10	171864 X	5308	-0-	-166556	-0-	252	1	4998	2	Y	53	84	0	9	1	13
						58	9									
11	148170 X	61336	-0-	-86834	-0-	3121	1	58212	2	Y	3	15	0			1
						3	9									
12	130541 X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	84010 X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-
02	57260 X	38582	-0-	-18678	-0-	2339	1	36192	2	Y	46	26	0	6	1	14
						51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194520	X	47028	-0-	-147492	-0-	2250	1	44770	2	Y	7	18	0	1	1	2
							8	9									
10	201004	X	45359	-0-	-155645	-0-	2197	1	43149	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
11	132090	X	43042	-0-	-89048	-0-	2190	1	40848	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420	1	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	43904	X	33977	-0-	-9927	-0-	2059	1	31910	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 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
09	166320	X	76887	-0-	-89433	-0-	3675	1	73113	2	Y	90	51	0	18	1	21
							99	9									
10	171864	X	48014	-0-	-123850	-0-	2326	1	45664	2	Y	22	34	0	4	1	5
							24	9									
11	109080	X	49373	-0-	-59707	-0-	2511	1	46847	2	Y	14	13	0	3	1	3
							15	9									
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725	1	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16
							75	9									
01	97619	X	40704	-0-	-56915	-0-	2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
							18	9									
02	71792	X	35966	-0-	-35826	-0-	2183	1	33768	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									

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
09	10770	X	6618	-0-	-4152	-0-	290	1	5780	2	Y	498	437	0	97	1	117
							548	9									
10	9951	X	7500	-0-	-2451	-0-	327	1	6447	2	Y	660	504	0	112	1	161
							726	9									
11	9360	X	6972	-0-	-2388	-0-	320	1	5947	2	Y	641	510	0	133	1	159
							705	9									
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360	1	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157
							714	9									
01	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
							722	9									
02	6776	X	5809	-0-	-967	-0-	317	1	4925	2	Y	515	433	0	66	1	155
							567	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48510	X	29343	-0-	-19167	-0-	1390	1	27649	2	Y	276	225	0	54	1	65
							304	9									
10	44826	X	29017	-0-	-15809	-0-	1393	1	27367	2	Y	234	202	0	40	1	57
							257	9									
11	39240	X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188	0	50	1	59
							264	9									
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	33790	X	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									
02	27412	X	17945	-0-	-9467	-0-	1078	1	16659	2	Y	189	157	0	24	1	57
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 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
09	52950	X	34420	-0-	-18530	-0-	1618	1	32187	2	Y	559	460	0	109	1	131
							615	9									
10	49197	X	34165	-0-	-15032	-0-	1626	1	31967	2	Y	520	436	0	88	1	127
							572	9									
11	43590	X	31371	-0-	-12219	-0-	1570	1	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127
							563	9									
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									
01	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									
02	32144	X	24405	-0-	-7739	-0-	1470	1	22731	2	Y	185	175	0	24	1	56
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

09	89490	X	63337	-0-	-26153	-0-	3017	1	60031	2	Y	263	213	0	51	1	62
							289	9									
10	80631	X	60827	-0-	-19804	-0-	2934	1	57620	2	Y	248	207	0	42	1	61
							273	9									
11	78030	X	55957	-0-	-22073	-0-	2832	1	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64
							284	9									
12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									
01	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									
02	59136	X	43302	-0-	-15834	-0-	2615	1	40459	2	Y	207	173	0	27	1	62
							228	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

09	14B2	EXT	140901	-0-	140901	140901	6648	1	132264	2	Y	1808	1032	0	352	1	424
							1989	9									
10	14B2	EXT	262085	-0-	262085	402986	12581	1	246955	2	Y	2317	1783	0	392	1	566
							2549	9									
11	574051	X	171065	-0-	-402986	-0-	8675	1	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134
							596	9									
12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610	1	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64
							292	9									
01	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									
02	169008	X	50760	-0-	-118248	-0-	3076	1	47559	2	Y	114	110	0	15	1	34
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 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
09	14970	X	10981	-0-	-3989	-0-	510	1	10133	2	Y	307	269	0	60	1	72
							338	9									
10	15469	X	7398	-0-	-8071	-0-	345	1	6743	2	Y	282	237	0	48	1	69
							310	9									
11	14970	X	7645	-0-	-7325	-0-	372	1	6917	2	Y	324	245	0	68	1	80
							356	9									
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462	1	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74
							339	9									
01	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505	1	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
							338	9									
02	10248	X	7383	-0-	-2865	-0-	430	1	6660	2	Y	266	217	0	34	1	80
							293	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 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
09	8070	X	5992	-0-	-2078	-0-	271	1	5426	2	Y	268	202	0	52	1	63
							295	9									
10	7440	X	4267	-0-	-3173	-0-	193	1	3819	2	Y	232	199	0	39	1	57
							255	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	221	1	4112	2	Y	221	177	0	46	1	55
							243	9									
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251	1	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58
							262	9									
01	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272	1	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
							256	9									
02	5600	X	4181	-0-	-1419	-0-	239	1	3721	2	Y	201	164	0	26	1	60
							221	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16650	X	11236	-0-	-5414	-0-	512	1	10184	2	Y	491	602	0	96	1	115
							540	9									
10	14725	X	13904	-0-	-821	-0-	599	1	11751	2	Y	1413	944	0	239	1	345
							1554	9									
11	13920	X	13519	-0-	-401	-0-	617	1	11498	2	Y	1276	1039	0	266	1	316
							1404	9									
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581	1	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153
							695	9									
01	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728	1	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
							1308	9									
02	12628	X	10905	-0-	-1723	-0-	595	1	9189	2	Y	1019	834	0	131	1	306
							1121	9									

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
09	10080	X	6963	-0-	-3117	-0-	323	1	6433	2	Y	188	177	0	37	1	44
							207	9									
10	10416	X	8783	-0-	-1633	-0-	412	1	8065	2	Y	278	207	0	47	1	68
							306	9									
11	10080	X	9463	-0-	-617	-0-	462	1	8631	2	Y	336	251	0	70	1	83
							370	9									
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603	1	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
							364	9									
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735	1	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
							360	9									
02	8820	X	51	-0-	-8769	-0-	50	2	1	9	Y	1	70	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 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
09	23280	X	11199	-0-	-12081	-0-	521	1	10361	2	Y	288	255	0	56	1	67
							317	9									
10	20553	X	22	-0-	-20531	-0-	21	2	1	9	Y	1	68	0			-0-
11	17910	X	198	-0-	-17712	-0-	10	1	181	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14760	X	8466	-0-	-6294	-0-	385	1	7672	2	Y	372	297	0	72	1	87
							409	9									
10	14477	X	10777	-0-	-3700	-0-	495	1	9726	2	Y	505	383	0	86	1	123
							556	9									
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	598	1	11172	2	Y	548	421	0	114	1	136
							603	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888	1	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
							730	9									
*02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	707	1	10933	2	Y	545	452	0	70	1	164
							600	9									

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 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
09	8940	X	8535	-0-	-405	-0-	359	1	7150	2	Y	933	754	0	182	1	219
							1026	9									
10	8618	X	7819	-0-	-799	-0-	322	1	6330	2	Y	1061	841	0	180	1	259
							1167	9									
11	7800	X	5688	-0-	-2112	-0-	230	1	4300	2	Y	1053	832	0	219	1	261
							1158	9									
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									
01	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262	1	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
							934	9									
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	342	1	5288	2	Y	817	647	0	105	1	245
							899	9									

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
09	306750	X	137680	-0-	-169070	-0-	6587	1	131093	2	Y	-0-					-0-
10	277698	X	145483	-0-	-132215	-0-	7049	1	138434	2	Y	-0-					-0-
11	216720	X	127784	-0-	-88936	-0-	6500	1	121284	2	Y	-0-					-0-
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-
01	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-0-
02	131404	X	83372	-0-	-48032	-0-	5061	1	78311	2	Y	-0-					-0-

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
09	232080	X	87121	-0-	-144959	-0-	4169	1	82952	2	Y	-0-					-0-
10	183210	X	84545	-0-	-98665	-0-	4096	1	80449	2	Y	-0-					-0-
11	149490	X	76011	-0-	-73479	-0-	3867	1	72144	2	Y	-0-					-0-
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-
01	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	58894	-0-	-22446	-0-	3574	1	55320	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	309210	X	146739	-0-	-162471	-0-	7019	1	139720	2	Y	-0-					-0-
10	308729	X	156637	-0-	-152092	-0-	7591	1	149045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	250950	X	140102	-0-	-110848	-0-	7127	1	132975	2	Y	-0-					-0-
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-
01	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									
02	141484	X	101216	-0-	-40268	-0-	6141	1	95075	2	Y	-0-	55	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	230910	X	73361	-0-	-157549	-0-	3511	1	69850	2	Y	-0-					-0-
10	174003	X	68224	-0-	-105779	-0-	3307	1	64917	2	Y	-0-					-0-
11	135690	X	62372	-0-	-73318	-0-	3174	1	59198	2	Y	-0-					-0-
12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-
01	76787	X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-					-0-
02	68516	X	49518	-0-	-18998	-0-	3005	1	46513	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

09	302220	X	141976	-0-	-160244	-0-	6793	1	135183	2	Y	-0-					-0-
10	263252	X	145033	-0-	-118219	-0-	7029	1	138004	2	Y	-0-					-0-
11	205080	X	126103	-0-	-78977	-0-	6413	1	119690	2	Y	-0-					-0-
12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-
01	150846	X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-					-0-
02	132580	X	93911	-0-	-38669	-0-	5701	1	88210	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

09	227760	X	79961	-0-	-147799	-0-	3826	1	76134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	170004	X	72515	-0-	-97489	-0-	3513	1	68999	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	131730	X	64456	-0-	-67274	-0-	3280	1	61174	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	74676	X	49414	-0-	-25262	-0-	2995	1	46417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 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
09	118440	X	65792	-0-	-52648	-0-	3122	1	62140	2	Y	482	425	0	94	1	113
							530	9									
10	94178	X	37483	-0-	-56695	-0-	1798	1	35285	2	Y	364	326	0	62	1	89
							400	9									
11	77760	X	68674	-0-	-9086	-0-	3453	1	64427	2	Y	722	482	0	150	1	179
							794	9									
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									
02	64092	X	47808	-0-	-16284	-0-	2875	1	44511	2	Y	384	296	0	50	1	115
							422	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

09	117150	X	58323	-0-	-58827	-0-	2772	1	55160	2	Y	355	331	0	69	1	83
							391	9									
10	116219	X	49514	-0-	-66705	-0-	2376	1	46670	2	Y	425	332	0	72	1	104
							468	9									
11	112470	X	54320	-0-	-58150	-0-	2742	1	51147	2	Y	392	317	0	82	1	97
							431	9									
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									
01	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									
02	54460	X	38388	-0-	-16072	-0-	2312	1	35775	2	Y	274	230	0	35	1	82
							301	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

09	133800	X	83381	-0-	-50419	-0-	3988	1	79378	2	Y	14	8	0	3	1	3
							15	9									
10	121148	X	76906	-0-	-44242	-0-	3727	1	73166	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
11	107130	X	58178	-0-	-48952	-0-	2962	1	55216	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-
01	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-
02	77868	X	44805	-0-	-33063	-0-	2719	1	42086	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

09	128520	X	60945	-0-	-67575	-0-	2665	1	53052	2	Y	4753	3886	0	924	1	1114
							5228	9									
10	132804	X	61178	-0-	-71626	-0-	2782	1	54671	2	Y	3386	3100	0	573	1	827
							3725	9									
11	128520	X	39506	-0-	-89014	-0-	1857	1	34682	2	Y	2697	2295	0	561	1	668
							2967	9									
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159	1	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655
							2984	9									
01	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860	1	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
							2899	9									
02	56896	X	29495	-0-	-27401	-0-	1643	1	25454	2	Y	2180	1803	0	281	1	654
							2398	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 PERF. N/A

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-
02	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 #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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-
02	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 GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7606 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

09	125100 X	85000	-0-	-40100	-0-	3619	1	72049	2	Y	8484	6816	0	1650	1	1989
						9332	9									
10	129270 X	73473	-0-	-55797	-0-	3227	1	63387	2	Y	6235	5646	0	1055	1	1523
						6859	9									
11	125100 X	55008	-0-	-70092	-0-	2557	1	47697	2	Y	4322	3875	0	899	1	1071
						4754	9									
12	129270 X	46831	-0-	-82439	-0-	2496	1	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962
						4382	9									
01	129270 X	36246	-0-	-93024	-0-	2048	1	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
						3676	9									
*02	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	1925	1	29765	2	Y	2577	2180	0	332	1	773
						2835	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

09	93450 X	64991	-0-	-28459	-0-	2676	1	53273	2	Y	8220	6726	0	1599	1	1927
						9042	9									
10	96565 X	55635	-0-	-40930	-0-	2345	1	46031	2	Y	6599	5798	0	1116	1	1612
						7259	9									
11	93450 X	44488	-0-	-48962	-0-	1928	1	35997	2	Y	5966	4859	0	1241	1	1478
						6563	9									
12	96565 X	44408	-0-	-52157	-0-	2225	1	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446
						6584	9									
01	96565 X	35877	-0-	-60688	-0-	1881	1	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
						5980	9									
*02	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	1788	1	27699	2	Y	4193	3547	0	540	1	1258
						4612	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

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-
02	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 J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	828	-0-	-612	-0-	1	1	636	3	Y	170	248	0	4	1	4
							4	4	187	9			1	8			
10	1488	X	1296	-0-	-192	-0-	2	1	1123	3	Y	145	145	0	2	1	-0-
							11	4	160	9			2	8			
11	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	2	1	1601	3	Y	167	166	0			1
							1	4	184	9							
12	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	340	1	1195	3	Y	172	172	0			1
							189	9									
*01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	987	3	Y	130	129	0	1	1	1
							1	4	143	9							
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4380	X	2784	-0-	-1596	-0-	137	1	2602	3	Y	41	36	0	5	8	-0-
							45	9									
10	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	24	1	478	3	Y	17	16	0	1	8	-0-
							1	4	19	9							
11	2100	X	1173	-0-	-927	-0-	29	1	1069	3	Y	66	64	0			2
							2	4	73	9							
12	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	30	1	1362	3	Y	138	135	0			5
							3	4	152	9							
01	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	47	1	1586	3	Y	99	101	0			3
							6	4	109	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	3	28	9	N	25					149
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	3	28	9	N	25					174
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	418	3	20	9	N	18					192
12	1240	N	336	-0-	-904	-0-	336	3			N	-0-					192
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	3	7	9	N	6					198
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670 X	1546	-0-	-4124	-0-	70	1	1323	3	Y	139	139	0			7
						153	9									
10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	277	1	5412	3	Y	319	310	0			16
						10	4	351	9							
11	1530 X	224	-0-	-1306	-0-	1	1	34	3	Y	172	179	0			9
						189	9									
12	1612 X	293	-0-	-1319	-0-	1	1	49	3	Y	221	220	0			10
						243	9									
01	1612 X	401	-0-	-1211	-0-	7	1	244	3	Y	135	139	0			6
						1	4	149	9							
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					6

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

09	4920 X	317	-0-	-4603	-0-	23	1	280	3	N	13					202
						14	9									
10	5084 X	592	-0-	-4492	-0-	34	1	511	3	N	43					245
						47	9									
11	4920 X	729	-0-	-4191	-0-	41	1	632	3	N	51	179	1			117
						56	9									
12	2201 X	518	-0-	-1683	-0-	36	1	393	3	N	81					198
						89	9									
01	2201 X	607	-0-	-1594	-0-	43	1	454	3	N	100	180	1			118
						110	9									
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					118

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

09	7440 X	5858	-0-	-1582	-0-	3	1	5503	3	Y	320	342	0	2	8	41
						352	9									
10	7626 X	6114	-0-	-1512	-0-	1	1	5510	3	Y	383	312	0	2	8	110
						182	4	421	9							
11	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	8734	3	420	9	Y	382	412	0			80
12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	8258	3	854	9	Y	776	151	0	616	1	240
01	8370 X	6764	-0-	-1606	-0-	6257	3	507	9	Y	461	532	1			169
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2009	-0-	-691	-0-	4	1	1645	3	Y	320	669	0	12	1	13
							8	4	352	9							
10	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	2	1	1636	3	Y	187	196	0	4	1	-0-
							18	4	206	9							
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	6	1	4699	3	Y	370	367	0			3
							2	4	407	9							
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	680	1	2390	3	Y	559	556	0	1	1	5
							615	9									
01	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	717	1	956	3	Y	387	385	0	3	1	4
							426	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	5729	-0-	-7531	-0-	360	1	4879	3	Y	444	437	0			24
							2	4	488	9							
10	12741	X	6264	-0-	-6477	-0-	312	1	5461	3	Y	431	437	0			18
							17	4	474	9							
11	5970	X	5392	-0-	-578	-0-	339	1	4610	3	Y	403	408	0			13
							443	9									
12	6169	X	5441	-0-	-728	-0-	432	1	4470	3	Y	489	464	0	20	1	18
							1	4	538	9							
01	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	338	1	4288	3	Y	391	396	0			13
							2	4	430	9							
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	12420	X	9469	-0-	-2951	-0-	410	1	7841	3	Y	1106	1113	0	2	8	54
							1	4	1217	9							
10	12834	X	4868	-0-	-7966	-0-	191	1	3729	3	Y	855	862	0	3	8	44
							7	4	941	9							
11	9930	X	5193	-0-	-4737	-0-	108	1	4068	3	Y	917	917	0			44
							8	4	1009	9							
12	9920	X	4380	-0-	-5540	-0-	69	1	3201	3	Y	1003	1001	0			46
							7	4	1103	9							
01	9920	X	5288	-0-	-4632	-0-	112	1	3806	3	Y	1232	1225	0			53
							15	4	1355	9							
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	8	1	3335	3	Y	541	730	0	12	1	17
							17	4	595	9							
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	3	1	1786	3	Y	330	337	0	8	1	2
							18	4	363	9							
11	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	4	1	3338	3	Y	436	434	0			4
							1	4	480	9							
12	4092	X	3111	-0-	-981	-0-	5	1	2732	3	Y	340	340	0	1	1	3
							374	9									
01	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	5	1	2703	3	Y	459	454	0	3	1	5
							1	4	505	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1110	X	508	-0-	-602	-0-	1	1	216	3	Y	264	452	0	8	1	8
							1	4	290	9							
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	6	1	4355	3	Y	323	324	0	7	1	-0-
							46	4	355	9							
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	10	1	8114	3	Y	379	377	0			2
							3	4	417	9							
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1086	1	3817	3	Y	424	423	0	1	1	2
							466	9									
01	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	1338	1	1787	3	Y	122	123	0	1	1	-0-
							1	4	134	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2580	X	75	-0-	-2505	-0-	8	3	67	9	Y	61	57	0	2	8	2
10	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	1	1	1011	3	Y	103	100	0	2	1	2
							11	4	113	9			1	8			
11	2580	X	1623	-0-	-957	-0-	2	1	1445	3	Y	160	159	0			3
							176	9									
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	224	223	0	1	1	3
							246	9									
01	1147	X	920	-0-	-227	-0-	366	1	489	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	2525	-0-	-4645	-0-	150	1	2043	3	Y	301	299	0			15
							1	4	331	9							
10	7409	X	2511	-0-	-4898	-0-	120	1	2090	3	Y	268	272	0			11
							6	4	295	9							
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	132	1	1794	3	Y	336	336	0			11
							370	9									
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	158	1	1624	3	Y	475	449	0	19	1	18
							523	9									
*01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	339	1	4305	3	Y	338	343	0			13
							2	4	372	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	65	3	106	9	N	96	177	1			186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			185
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	79					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	179	1			180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3828	-0-	3828	12608	7	1	3742	3	Y	72	54	1	1	8	18
						79	9									
10	16918 X	4310	-0-	-12608	-0-	25	1	4129	3	Y	142	103	1	2	8	55
						156	9									
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	360	388	1			27
						396	9									
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	12	1	6158	3	Y	375	313	1			89
						413	9									
*01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	13	1	4321	3	Y	224	280	1			33
						4	4	246	9							
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

09	14580 X	14024	-0-	-556	-0-	477	1	9117	3	Y	4026	4058	0			195
						1	4	4429	9							
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	743	893	0			45
11	13830 X	900	-0-	-12930	-0-	18	3	882	9	Y	802	809	0			38
12	14477 X	6557	-0-	-7920	-0-	118	1	5441	3	Y	896	894	0			40
						12	4	986	9							
01	14477 X	8062	-0-	-6415	-0-	192	1	6441	3	Y	1277	1263	0			54
						24	4	1405	9							
02	13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

09	3420 X	1656	-0-	-1764	-0-	234	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
						512	9									
10	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	274	1	2485	3	Y	421	463	0	2	8	128
						463	9									
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	3	Y	783	719	0			192
						861	9									
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	275	1	1446	3	Y	505	506	0			191
						556	9									
01	3224 X	760	-0-	-2464	-0-	236	1	171	3	Y	321	145	0			367
						353	9									
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					367

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

09	DLQ G-10	723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	3000 N	231	-0-	-2769	23	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	2	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

09	DLQ G-10	317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	5297 X	1189	-0-	-4108	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	2250 X	1004	-0-	-1246	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
12	2015 X	250	-0-	-1765	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	2015 X	900	-0-	-1115	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5220	X	4342	-0-	-878	-0-	8	1	4136	3	Y	180	181	0			4
							198	9									
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1	1	7339	3	Y	308	287	0			25
							45	4	339	9							
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	377	394	0			8
							415	9									
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5594	3	1	4	Y	292	294	0			6
							321	9									
01	7719	X	6866	-0-	-853	-0-	1	1	6414	3	Y	391	387	0			10
							21	4	430	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	10800	X	10375	-0-	-425	-0-	91	1	8828	3	Y	1310	1286	0	2	8	97
							15	4	1441	9							
10	10788	X	7561	-0-	-3227	-0-	39	1	6455	3	Y	963	1001	0	3	8	56
							8	4	1059	9							
11	10500	X	7253	-0-	-3247	-0-	37	1	6246	3	Y	873	870	0			59
							10	4	960	9							
12	10850	X	7596	-0-	-3254	-0-	32	1	6677	3	Y	803	826	0			36
							4	4	883	9							
01	10850	X	8657	-0-	-2193	-0-	36	1	7246	3	Y	1244	1221	0			59
							7	4	1368	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	8977	-0-	-4973	-0-	13	1	8747	3	Y	196	203	0			20
							1	4	216	9							
10	14384	X	5969	-0-	-8415	-0-	6	1	5914	3	Y	19	16	0			23
							28	4	21	9							
11	13350	X	10394	-0-	-2956	-0-	9	1	10358	3	Y	20	27	0			16
							5	4	22	9							
12	12834	X	11460	-0-	-1374	-0-	10	1	11370	3	Y	69	4	0	70	1	20
							4	4	76	9							
01	12834	X	11615	-0-	-1219	-0-	52	1	11246	3	Y	287	287	1			20
							1	4	316	9							
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	T. A.		119	-0-	119	173	118	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	492	1	9419	3	Y	2236	2264	0	1	8	108
							2	4	2460	9							
10	10230	X	8322	-0-	-1908	-0-	293	1	5722	3	Y	2087	2089	0	1	8	105
							11	4	2296	9							
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	282	1	10562	3	Y	2708	2685	0			128
							21	4	2979	9							
12	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	247	1	11384	3	Y	2968	2962	0			134
							25	4	3265	9							
01	10230	X	5373	-0-	-4857	-0-	119	1	3992	3	Y	1134	1216	0			52
							15	4	1247	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	19	1	6472	3	Y	599	593	0			34
							3	4	659	9							
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	37	1	10699	3	Y	880	875	0			39
							33	4	968	9							
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	65	1	8541	3	Y	821	831	0			29
							1	4	903	9							
12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	102	1	8045	3	Y	910	867	0	39	1	33
							1	4	1001	9							
01	9858	X	9061	-0-	-797	-0-	148	1	7884	3	Y	933	934	0			32
							3	4	1026	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	7860	X	1186	-0-	-6674	-0-	194	1	644	3	Y	316	308	0			24
							348	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7113	3	Y	776	766	0			34
							5	4	854	9							
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	302	1	6627	3	Y	791	779	0			46
							5	4	870	9							
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	663	684	0			25
							1	4	729	9							
01	8339	X	6054	-0-	-2285	-0-	238	1	5267	3	Y	496	505	0			16
							3	4	546	9							
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	6180	X	966	-0-	-5214	-0-	121	1	401	3	Y	404	387	0			30
							444	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	284	1	5739	3	Y	384	396	0			18
							4	4	422	9							
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	266	1	5828	3	Y	503	491	0			30
							4	4	553	9							
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	170	1	3807	3	Y	493	504	0			19
							1	4	542	9							
01	6448	X	5270	-0-	-1178	-0-	208	1	4612	3	Y	406	412	0			13
							3	4	447	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7470	X	1734	-0-	-5736	-0-	202	1	671	3	Y	783	750	0			56
							861	9									
10	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	276	1	5577	3	Y	746	769	0			33
							4	4	821	9							
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	Y	933	913	0			53
							4	4	1026	9							
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	273	1	6117	3	Y	923	942	0			34
							2	4	1015	9							
*01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	3	Y	867	875	0			26
							3	4	954	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	8610	X	5388	-0-	-3222	-0-	221	1	4225	3	Y	855	873	0	1	8	43
							1	4	941	9							
10	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	285	1	5574	3	Y	1056	1044	0	1	8	54
							11	4	1162	9							
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	125	1	4706	3	Y	1090	1091	0			53
							10	4	1199	9							
12	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	79	1	3632	3	Y	1243	1239	0			57
							8	4	1367	9							
01	7037	X	1760	-0-	-5277	-0-	40	1	1357	3	Y	325	366	0			16
							5	4	358	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	66	1	10067	3	Y	1652	1692	0			82
							1	4	1817	9							
10	11005	X	9839	-0-	-1166	-0-	51	1	7929	3	Y	1676	1672	0	1	8	85
							15	4	1844	9							
11	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	69	1	11103	3	Y	2423	2394	0			114
							22	4	2665	9							
12	11005	X	10524	-0-	-481	-0-	51	1	8167	3	Y	2080	2099	0			95
							18	4	2288	9							
01	11005	X	10740	-0-	-265	-0-	58	1	8371	3	Y	2072	2079	0			88
							32	4	2279	9							
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					88

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
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	168	1	3224	3	Y	390	390	0			19
							1	4	429	9							
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	554	1	10836	3	Y	992	962	0			49
							21	4	1091	9							
11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	290	1	10887	3	Y	1016	1016	0			49
							22	4	1118	9							
12	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	228	1	10558	3	Y	1111	1109	0			51
							24	4	1222	9							
*01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	268	1	9001	3	Y	954	963	0			42
							34	4	1049	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6210	X	3627	-0-	-2583	-0-	129	1	3277	3	Y	198	199	0	3	8	19
							3	4	218	9							
10	6107	X	4212	-0-	-1895	-0-	119	1	3857	3	Y	211	213	0			17
							4	4	232	9							
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	3	Y	316	308	0			25
							3	4	348	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	Y	279	284	0			20
							5	4	307	9							
*01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	Y	201	200	0			21
							5	4	221	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

09	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	253	1	4771	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
10	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	233	1	4478	3	Y	1546	1550	0	1	8	79
							6	4	1701	9							
11	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	275	1	4661	3	Y	928	958	0			49
							13	4	1021	9							
12	7006	X	5871	-0-	-1135	-0-	245	1	4631	3	Y	886	901	0			34
							20	4	975	9							
01	7006	X	5667	-0-	-1339	-0-	252	1	4413	3	Y	894	819	0	42	1	67
							19	4	983	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

09	6630	X	6566	-0-	-64	-0-	274	1	5176	3	Y	1014	1013	0			62
							1	4	1115	9							
10	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	251	1	4841	3	Y	1048	1055	0			55
							7	4	1153	9							
11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	252	1	4269	3	Y	1067	1066	0			56
							12	4	1174	9							
12	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	275	1	5188	3	Y	1068	1081	0			43
							22	4	1175	9							
01	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	214	1	3752	3	Y	1087	996	0	51	1	83
							16	4	1196	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					83

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

09	6360	X	2919	-0-	-3441	-0-	98	1	1836	3	Y	895	896	0			54
							985	9									
10	6138	X	3468	-0-	-2670	-0-	134	1	2597	3	Y	666	686	0			34
							4	4	733	9							
11	5310	X	3586	-0-	-1724	-0-	145	1	2457	3	Y	888	877	0			45
							7	4	977	9							
12	4867	X	3486	-0-	-1381	-0-	124	1	2336	3	Y	924	933	0			36
							10	4	1016	9							
01	4867	X	3397	-0-	-1470	-0-	136	1	2383	3	Y	789	728	0	37	1	60
							10	4	868	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	26550	X	21976	-0-	-4574	-0-	37	1	21062	3	Y	795	811	0			26
							2	4	875	9							
10	27435	X	18803	-0-	-8632	-0-	3	1	17975	3	Y	649	616	0			59
							111	4	714	9							
11	24930	X	22338	-0-	-2592	-0-	21418	3	4	4	Y	833	869	0			23
							916	9									
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	23629	3	3	4	Y	924	920	0			27
							1016	9									
*01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	3	1	25364	3	Y	1061	1055	0			33
							85	4	1167	9							
02	20524	X	NO RPT	-0-	-20524	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	10380	X	6564	-0-	-3816	-0-	14	1	5818	3	Y	639	616	0	11	1	12
							29	4	703	9							
10	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	9	1	6172	3	Y	803	794	0	17	1	3
							65	4	883	9			1	8			
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	13	1	9711	3	Y	1208	1201	0			10
							3	4	1329	9							
12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	13	1	7458	3	Y	978	978	0	3	1	7
							1076	9									
*01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	14	1	6867	3	Y	1036	1027	0	7	1	9
							2	4	1140	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					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
09	13740	X	6111	-0-	-7629	-0-	361	1	4900	3	Y	771	759	0			44
							2	4	848	9							
10	13733	X	7864	-0-	-5869	-0-	375	1	6574	3	Y	814	820	0			38
							20	4	895	9							
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	410	1	5575	3	Y	708	719	0			27
							1	4	779	9							
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	555	1	5731	3	Y	912	864	0	39	1	36
							1	4	1003	9							
01	7874	X	6176	-0-	-1698	-0-	394	1	5000	3	Y	709	719	0			26
							2	4	780	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	11430	X	9306	-0-	-2124	-0-	17	1	9078	3	Y	192	157	1	1	8	52
							211	9									
10	11532	X	7084	-0-	-4448	-0-	42	1	6914	3	Y	116	110	1			58
							128	9									
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	33	1	12228	3	Y	287	323	1			22
							316	9									
12	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	23	1	11495	3	Y	303	254	1			71
							333	9									
*01	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	34	1	11608	3	Y	279	315	1			35
							12	4	307	9							
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	30210	X	24864	-0-	-5346	-0-	45	1	24466	3	Y	321	260	1	1	8	88
							353	9									
10	31217	X	8427	-0-	-22790	-0-	51	1	8280	3	Y	87	113	1			62
							96	9									
11	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	76	1	27847	3	Y	409	437	1			34
							450	9									
12	27001	X	22617	-0-	-4384	-0-	43	1	22072	3	Y	456	380	1			110
							502	9									
*01	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	94	1	32265	3	Y	485	531	1			64
							33	4	534	9							
02	23212	X	NO RPT	-0-	-23212	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	4260	X	1307	-0-	-2953	-0-	55	1	992	3	Y	236	240	0	1	8	11
							260	9									
10	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	72	1	1561	3	Y	270	264	0	2	8	15
							1	4	297	9							
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	3	Y	392	394	0			13
							1	4	431	9							
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	64	1	2459	3	Y	466	470	0			9
							5	4	513	9							
01	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	32	1	1071	3	Y	506	499	0			16
							19	4	557	9							
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	11940	X	4101	-0-	-7839	-0-	178	1	3231	3	Y	628	631	0	1	8	30
							1	4	691	9							
10	11160	X	7165	-0-	-3995	-0-	285	1	6199	3	Y	615	606	0	3	8	36
							4	4	677	9							
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	217	1	4526	3	Y	1056	1056	0			36
							2	4	1162	9							
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	140	1	5414	3	Y	1481	1487	0			30
							11	4	1629	9							
01	7161	X	3962	-0-	-3199	-0-	93	1	3091	3	Y	658	664	0			24
							54	4	724	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	10080	X	4837	-0-	-5243	-0-	207	1	3751	3	Y	798	803	0			37
							1	4	878	9							
10	10416	X	5029	-0-	-5387	-0-	190	1	4132	3	Y	640	641	0			36
							3	4	704	9							
11	6270	X	4605	-0-	-1665	-0-	164	1	3425	3	Y	922	928	0			30
							2	4	1014	9							
12	4991	X	4278	-0-	-713	-0-	77	1	2960	3	Y	1123	1132	0			21
							6	4	1235	9							
01	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	42	1	1393	3	Y	574	576	0			19
							24	4	631	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	27330	X	18648	-0-	-8682	-0-	28	1	18336	3	Y	257	264	0	1	8	23
							1	4	283	9							
10	27931	X	16165	-0-	-11766	-0-	17	1	16037	3	Y	33	24	0			32
							75	4	36	9							
11	25410	X	24779	-0-	-631	-0-	20	1	24714	3	Y	30	40	0			22
							12	4	33	9							
12	24831	X	19758	-0-	-5073	-0-	16	1	19454	3	Y	255	11	0	233	1	47
							7	4	281	9							
01	24831	X	17579	-0-	-7252	-0-	79	1	17138	3	Y	328	349	1			26
							1	4	361	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	25560	X	19593	-0-	-5967	-0-	29	1	19305	3	Y	234	237	0	1	8	21
							2	4	257	9							
10	26412	X	9046	-0-	-17366	-0-	9	1	8976	3	Y	16	16	0			21
							43	4	18	9							
11	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	22	1	27100	3	Y	32	34	0			19
							13	4	35	9							
12	23560	X	22343	-0-	-1217	-0-	18	1	22071	3	Y	224	10	0	205	1	42
							8	4	246	9							
01	23560	X	20500	-0-	-3060	-0-	91	1	20055	3	Y	320	336	1			26
							2	4	352	9							
02	18284	X	NO RPT	-0-	-18284	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	29	1	7513	3	Y	622	622	0			18
							684	9									
10	8804	X	8056	-0-	-748	-0-	22	1	7496	3	Y	486	486	0			18
							3	4	535	9							
11	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	22	1	7375	3	Y	565	555	0			28
							19	4	622	9							
12	8525	X	6718	-0-	-1807	-0-	15	1	6014	3	Y	619	629	0			18
							8	4	681	9							
01	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	13	1	5899	3	Y	547	543	0			22
							2	4	602	9							
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	16440	X	15331	-0-	-1109	-0-	54	1	13869	3	Y	1280	1279	0			34
							1408	9									
10	16988	X	15801	-0-	-1187	-0-	43	1	14481	3	Y	1156	1153	0			37
							5	4	1272	9							
11	16440	X	13838	-0-	-2602	-0-	38	1	12507	3	Y	1146	1133	0			50
							32	4	1261	9							
12	16089	X	15282	-0-	-807	-0-	33	1	13808	3	Y	1293	1312	0			31
							19	4	1422	9							
01	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	31	1	13562	3	Y	1305	1293	0			43
							5	4	1436	9							
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7320	X	5965	-0-	-1355	-0-	22	1	5544	3	Y	363	362	0			9
							399	9									
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	26	1	8736	3	Y	487	481	0			15
							3	4	536	9							
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	20	1	6376	3	Y	598	587	0			26
							16	4	658	9							
12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	14	1	6178	3	Y	566	579	0			13
							9	4	623	9							
01	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	15	1	6664	3	Y	661	653	0			21
							3	4	727	9							
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	5250	X	627	-0-	-4623	-0-	80	1	266	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
10	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	239	1	4830	3	Y	208	217	0			10
							3	4	229	9							
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	260	255	0			15
							3	4	286	9							
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	220	1	4914	3	Y	270	275	0			10
							1	4	297	9							
01	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	213	1	4741	3	Y	197	200	0			7
							3	4	217	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	1180	-0-	-4970	-0-	79	1	1060	3	Y	37	42	0			1
							41	9									
10	6355	X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	4	8	7
							7	4	227	9							
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	273	272	0			8
							300	9									
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1390	3	Y	381	361	0	15	1	13
							419	9									
*01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	400	1	5084	3	Y	455	454	0			14
							2	4	501	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	301	1	13324	3	Y	1778	1782	0			42
							8	4	1956	9							
10	13485	X	11048	-0-	-2437	-0-	237	1	9362	3	Y	1218	1224	0			36
							109	4	1340	9							
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	580	1	12728	3	Y	1770	1758	0			48
							23	4	1947	9							
12	13485	X	8057	-0-	-5428	-0-	348	1	6353	3	Y	1212	1231	0			29
							23	4	1333	9							
01	13485	X	9229	-0-	-4256	-0-	313	1	7818	3	Y	972	977	0			24
							29	4	1069	9							
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	269	1	11886	3	Y	1020	1021	0			26
							7	4	1122	9							
10	12648	X	10201	-0-	-2447	-0-	230	1	9083	3	Y	711	714	0			23
							106	4	782	9							
11	12240	X	8334	-0-	-3906	-0-	328	1	7190	3	Y	730	731	0			22
							13	4	803	9							
12	12648	X	6624	-0-	-6024	-0-	305	1	5570	3	Y	663	667	0			18
							20	4	729	9							
01	12648	X	6709	-0-	-5939	-0-	237	1	5924	3	Y	478	482	0			14
							22	4	526	9							
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	226	1	10001	3	Y	1046	1050	0			25
							6	4	1151	9							
10	11098	X	7846	-0-	-3252	-0-	173	1	6834	3	Y	690	694	0			21
							80	4	759	9							
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	514	1	11273	3	Y	1149	1138	0			32
							20	4	1264	9							
12	11749	X	10949	-0-	-800	-0-	505	1	9216	3	Y	1086	1091	0			27
							33	4	1195	9							
*01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	455	1	11359	3	Y	826	831	0			22
							42	4	909	9							
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4729	-0-	-1361	-0-	108	1	3878	3	Y	675	690	0			33
							743	9									
10	6293	X	4336	-0-	-1957	-0-	67	1	3603	3	Y	605	610	0			28
							666	9									
11	6090	X	2224	-0-	-3866	-0-	42	1	1677	3	Y	459	460	0			27
							505	9									
12	5425	X	2307	-0-	-3118	-0-	41	1	1740	3	Y	478	485	0			20
							526	9									
01	5425	X	2352	-0-	-3073	-0-	51	1	1970	3	Y	134	124	0	2	1	28
							184	4	147	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	103	1	3668	3	Y	692	709	0			33
							761	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	110	1	5939	3	Y	830	827	0			36
							913	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	147	1	5845	3	Y	865	854	0			47
							952	9									
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	100	1	4233	3	Y	890	903	0			34
							979	9									
*01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	167	1	6558	3	Y	264	244	0	3	1	51
							614	4	290	9							
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	101	1	3614	3	Y	533	548	0			25
							586	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	85	1	4623	3	Y	558	559	0			24
							614	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	109	1	4328	3	Y	607	598	0			33
							668	9									
12	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	81	1	3421	3	Y	629	637	0			25
							692	9									
01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	81	1	3151	3	Y	151	143	0	2	1	31
							294	4	166	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	125	1	4481	3	Y	564	602	0			29
							620	9									
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	236	1	12838	3	Y	930	918	0			41
							1	4	1023	9							
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	158	1	6281	3	Y	1034	1017	0			58
							1137	9									
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	148	1	6227	3	Y	1037	1054	0			41
							1141	9									
*01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	3	Y	232	223	0	3	1	47
							432	4	255	9							
02	12740	X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	184	1	6568	3	Y	868	878	0			40
							955	9									
10	6231	X	4410	-0-	-1821	-0-	67	1	3636	3	Y	643	655	0			28
							707	9									
11	6030	X	3592	-0-	-2438	-0-	72	1	2850	3	Y	609	604	0			33
							670	9									
12	7967	X	4940	-0-	-3027	-0-	101	1	4277	3	Y	511	525	0			19
							562	9									
*01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	101	1	3980	3	Y	135	127	0	2	1	25
							373	4	149	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	4980	X	3326	-0-	-1654	-0-	76	1	2737	3	Y	466	479	0			23
							513	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	66	1	3596	3	Y	871	855	0			39
							958	9									
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	3712	3	Y	760	755	0			44
							836	9									
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	Y	796	807	0			33
							876	9									
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	107	1	4213	3	Y	187	178	0	2	1	40
							395	4	206	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	33510	X	22120	-0-	-11390	-0-	32	1	21198	3	Y	807	773	0	1	8	71
							2	4	888	9							
10	27373	X	22245	-0-	-5128	-0-	23	1	21977	3	Y	128	84	0	1	8	114
							104	4	141	9							
11	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	31	1	36591	3	Y	75	121	0			68
							17	4	83	9							
12	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	25	1	30053	3	Y	272	14	0	283	1	82
							11	4	299	9							
*01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	126	1	27574	3	Y	412	440	1			54
							2	4	453	9							
02	20636	X	NO RPT	-0-	-20636	-0-					Y	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	458	1	8980	3	Y	1812	1809	0			152
							1	4	1993	9							
10	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	295	1	6430	3	Y	1619	1658	0			113
							1	4	1781	9							
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	7783	3	Y	1750	1552	0	174	1	137
							1	4	1925	9							
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	332	1	7005	3	Y	1664	1704	0			97
							6	4	1830	9							
01	8649	X	5822	-0-	-2827	-0-	220	1	4217	3	Y	1257	1273	0			81
							2	4	1383	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					81

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

09	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	12	1	6720	3	Y	417	434	0	1	8	14
							1	4	459	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	2	1	8968	3	Y	529	495	0	1	8	47
							55	4	582	9							
11	8910	X	6662	-0-	-2248	-0-	6208	3	1	4	Y	412	448	0			11
							453	9									
12	8959	X	6734	-0-	-2225	-0-	6252	3	1	4	Y	437	436	0			12
							481	9									
01	9610	X	6356	-0-	-3254	-0-	1	1	5818	3	Y	471	469	0			14
							19	4	518	9							
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

09	17070	X	12163	-0-	-4907	-0-	21	1	11646	3	Y	450	461	0			13
							1	4	495	9							
10	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	3	1	17126	3	Y	630	589	0			54
							105	4	693	9							
11	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	15566	3	3	4	Y	748	784	0			18
							823	9									
12	14353	X	11798	-0-	-2555	-0-	10987	3	2	4	Y	735	735	0			18
							809	9									
01	17918	X	11334	-0-	-6584	-0-	1	1	10408	3	Y	809	804	0			23
							35	4	890	9							
02	16184	X	NO RPT	-0-	-16184	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	7500	X	5361	-0-	-2139	-0-	89	1	3974	3	Y	1177	1192	0			28
							3	4	1295	9							
10	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	236	1	9285	3	Y	1087	1083	0			32
							108	4	1196	9							
11	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	227	1	4969	3	Y	994	998	0			28
							9	4	1093	9							
12	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	277	1	5048	3	Y	875	881	0			22
							18	4	963	9							
*01	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	428	1	10664	3	Y	890	890	0			22
							39	4	979	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	2160	X	929	-0-	-1231	-0-	1	1	34	3	Y	813	813	0	2	8	19
							894	9									
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	602	603	0	1	8	17
							16	4	662	9							
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	631	631	0			17
							1	4	694	9							
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1060	1052	0			25
							1166	9									
01	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	47	1	1155	3	Y	494	507	0			12
							4	4	543	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	Y	763	762	0	2	8	16
							2	4	839	9							
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	105	1	4147	3	Y	515	517	0	1	8	13
							48	4	567	9							
11	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	131	1	2867	3	Y	602	601	0			14
							5	4	662	9							
12	4402	X	3148	-0-	-1254	-0-	125	1	2276	3	Y	672	672	0			14
							8	4	739	9							
01	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	81	1	2040	3	Y	519	522	0			11
							8	4	571	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	7050	X	4282	-0-	-2768	-0-	14	1	3624	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	14	1	4865	3	Y	623	619	0			21
							2	4	685	9							
11	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	9	1	3091	3	Y	440	440	0			21
							8	4	484	9							
12	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	7	1	3222	3	Y	571	576	0			16
							5	4	628	9							
01	5580	X	3482	-0-	-2098	-0-	7	1	2978	3	Y	451	450	0			17
							1	4	496	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	138	1	2693	3	Y	796	792	0			67
							876	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	287	1	6257	3	Y	1216	1201	0			82
							1	4	1338	9							
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	244	1	4895	3	Y	821	752	0	85	1	66
							1	4	903	9							
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	328	1	6891	3	Y	824	843	0			47
							5	4	906	9							
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	218	1	4179	3	Y	723	725	0			45
							2	4	795	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	48	1	11403	3	Y	586	596	0	1	8	59
							11	4	645	9							
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	53	1	12396	3	Y	706	707	0	1	8	57
							12	4	777	9							
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	46	1	11438	3	Y	659	661	0			55
							8	4	725	9							
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	664	672	0			47
							16	4	730	9							
01	13237	X	12748	-0-	-489	-0-	64	1	11852	3	Y	743	716	0			74
							15	4	817	9							
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	54	1	12705	3	Y	660	676	0			66
							12	4	726	9							
10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	56	1	13525	3	Y	781	784	0	1	8	62
							14	4	859	9							
11	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	49	1	12276	3	Y	690	696	0			56
							9	4	759	9							
12	14322	X	13398	-0-	-924	-0-	62	1	12495	3	Y	750	755	0			51
							16	4	825	9							
01	14446	X	13929	-0-	-517	-0-	71	1	13008	3	Y	758	735	0			74
							16	4	834	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

09	3150	X	779	-0-	-2371	-0-	299	3	480	9	N	436	353	1			205
10	3255	X	323	-0-	-2932	-0-	41	3	282	9	N	256	351	1			110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	178	1	1	8	142
12	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	3	353	9	N	321	363	1			100
01	806	X	410	-0-	-396	-0-	14	3	396	9	N	360	361	1			99
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	8310	X	7501	-0-	-809	-0-	64	1	6159	3	Y	1153	1135	0	2	8	86
							10	4	1268	9							
10	8122	X	6158	-0-	-1964	-0-	31	1	5086	3	Y	941	971	0	1	8	55
							6	4	1035	9							
11	7860	X	6309	-0-	-1551	-0-	30	1	5170	3	Y	1000	988	0			67
							9	4	1100	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	3	Y	1629	1625	0			71
							4	4	1792	9							
01	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	26	1	5260	3	Y	1123	1138	0			56
							5	4	1235	9							
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10932	-0-	-1488	-0-	99	1	9520	3	Y	1179	1158	0	1	8	85
							16	4	1297	9							
10	12462	X	9745	-0-	-2717	-0-	52	1	8523	3	Y	1054	1079	0	2	8	58
							11	4	1159	9							
11	12060	X	8510	-0-	-3550	-0-	45	1	7457	3	Y	905	904	0			59
							12	4	996	9							
12	11532	X	8793	-0-	-2739	-0-	37	1	7835	3	Y	833	857	0			35
							5	4	916	9							
01	11532	X	9971	-0-	-1561	-0-	42	1	8501	3	Y	1291	1267	0			59
							8	4	1420	9							
02	10192	X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					59

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	23660	-0-	-8770	-0-	43	1	23279	3	Y	307	252	1			84
							338	9									
10	33511	X	7372	-0-	-26139	-0-	45	1	7243	3	Y	76	105	1			55
							84	9									
11	31860	X	19847	-0-	-12013	-0-	53	1	19478	3	Y	287	320	1			22
							316	9									
12	30597	X	16825	-0-	-13772	-0-	32	1	16449	3	Y	313	261	1			74
							344	9									
01	30597	X	16543	-0-	-14054	-0-	48	1	16178	3	Y	274	312	1			36
							16	4	301	9							
02	22092	X	NO RPT	-0-	-22092	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	1719	-0-	-1191	-0-	129	1	1578	3	N	11					256
							12	9									
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	102	178	1			180
							112	9									
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	293	1	4509	3	N	85	171	1			94
							94	9									
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3140	3	N	122					216
							134	9									
01	7068	X	3862	-0-	-3206	-0-	323	1	3399	3	N	127	172	1			171
							140	9									
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT					171

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	15	1	4984	3	Y	576	567	0			33
							2	4	634	9							
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	18	1	5040	3	Y	485	495	0			23
							15	4	534	9							
11	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	37	1	4840	3	Y	481	486	0			18
							529	9									
12	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	57	1	4552	3	Y	622	590	0	26	1	24
							1	4	684	9							
*01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	105	1	5631	3	Y	739	737	0			26
							3	4	813	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	54	1	5174	3	Y	376	364	0	5	8	28
							8	4	414	9							
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	50	1	8170	3	Y	447	438	0	12	8	25
							10	4	492	9							
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	131	1	3154	3	Y	466	459	0			32
							5	4	513	9							
12	5828	X	3920	-0-	-1908	-0-	158	1	3210	3	Y	500	509	0			23
							2	4	550	9							
01	6913	X	5230	-0-	-1683	-0-	193	1	4406	3	Y	570	565	0			28
							4	4	627	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

09	6780	X	5512	-0-	-1268	-0-	243	1	4205	3	Y	963	802	0	126	1	89
							5	4	1059	9							
10	7037	X	5741	-0-	-1296	-0-	245	1	4307	3	Y	1074	1082	0			81
							8	4	1181	9							
11	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	278	1	4705	3	Y	962	927	0	33	1	83
							10	4	1058	9							
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	411	1	6574	3	Y	861	886	0			58
							35	4	947	9							
01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	318	1	4868	3	Y	1020	969	0			109
							42	4	1122	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	1755	-0-	-6585	-0-	254	1	844	3	Y	596	572	0			44
							1	4	656	9							
10	8029	X	7060	-0-	-969	-0-	306	1	6191	3	Y	507	527	0			24
							5	4	558	9							
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	288	1	6303	3	Y	637	624	0			37
							4	4	701	9							
12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	333	1	7445	3	Y	650	662	0			25
							2	4	715	9							
*01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	344	1	7626	3	Y	684	687	0			22
							4	4	752	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

09	6300	X	63	-0-	-6237	-0-	57	3	6	9	Y	5	1	1	4	8	-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	9	1	7009	3	Y	1386	1374	0			12
							2	4	1525	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

09	2040	X	1215	-0-	-825	-0-	11	1	1060	3	Y	129	127	0			12
							2	4	142	9							
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	3	Y	168	168	0	1	8	11
							6	4	185	9							
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	3	Y	151	150	0			12
							4	4	166	9							
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2488	3	Y	143	147	0			8
							2	4	157	9							
01	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	117	1	2692	3	Y	149	148	0			9
							3	4	164	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

09	12480	X	8457	-0-	-4023	-0-	80	1	7744	3	Y	564	560	0	1	8	42
							13	4	620	9							
10	12896	X	7208	-0-	-5688	-0-	41	1	6655	3	Y	458	473	0	1	8	26
							8	4	504	9							
11	9360	X	9286	-0-	-74	-0-	339	1	8185	3	Y	680	662	0			44
							14	4	748	9							
12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	497	1	10080	3	Y	700	713	0			31
							6	4	770	9							
*01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	365	1	8339	3	Y	974	958	0			47
							8	4	1071	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5700	X	414	-0-	-5286	-0-	11	1	202	3	Y	183	182	0	2	8	9
							201	9									
10	5890	X	1106	-0-	-4784	-0-	42	1	913	3	Y	136	136	0	1	8	8
							1	4	150	9							
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	355	355	0			7
							2	4	391	9							
*01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	964	3	Y	267	265	0			9
							18	4	294	9							
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	2879	-0-	-6061	-0-	121	1	2180	3	Y	525	527	0	1	8	23
							578	9									
10	9238	X	2494	-0-	-6744	-0-	94	1	2034	3	Y	332	336	0	1	8	18
							1	4	365	9							
11	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	72	1	1495	3	Y	520	521	0			17
							1	4	572	9							
12	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	41	1	1586	3	Y	931	930	0			18
							3	4	1024	9							
01	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	34	1	1131	3	Y	476	478	0			16
							20	4	524	9							
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST UNIT 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
09	2790	X	284	-0-	-2506	-0-	2	1	30	3	Y	229	231	0	1	8	10
							252	9									
10	2883	X	1788	-0-	-1095	-0-	65	1	1415	3	Y	279	274	0	1	8	14
							1	4	307	9							
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	334	339	0			9
							367	9									
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	8	3	663	9	Y	603	602	0			10
01	1798	X	715	-0-	-1083	-0-	3	1	84	3	Y	570	563	0			17
							1	4	627	9							
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	21	1	6937	3	Y	666	654	0			38
							3	4	733	9							
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	31	1	8586	3	Y	769	771	0			36
							26	4	846	9							
11	8520	X	7242	-0-	-1278	-0-	50	1	6610	3	Y	528	542	0			22
							1	4	581	9							
12	8153	X	5830	-0-	-2323	-0-	66	1	5215	3	Y	498	477	0	20	1	23
							1	4	548	9							
*01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	122	1	6540	3	Y	595	593	0			25
							3	4	655	9							
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5670	X	2057	-0-	-3613	-0-	173	1	1529	3	Y	321	341	0			88
							2	4	353	9							
10	5921	X	5094	-0-	-827	-0-	327	1	3589	3	Y	1070	1040	0	1	8	117
							1	4	1177	9							
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	451	1	4206	3	Y	1143	1108	0			152
							1257	9									
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	601	1	5218	3	Y	1410	1451	0			111
							1551	9									
*01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	494	1	4933	3	Y	1735	1684	0			162
							1909	9									
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					162

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	84	1	4209	3	Y	1209	1259	1			180
							3	4	1330	9							
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	3	Y	880	887	1			173
							968	9									
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	61	1	2334	3	Y	713	719	1			167
							784	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

09	4080	X	2508	-0-	-1572	-0-	1758	3	750	9	N	682	540	1			246
10	4216	X	2962	-0-	-1254	-0-	2272	3	690	9	N	627	713	1	2	8	158
11	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	2141	3	593	9	N	539	536	1			161
12	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2068	3	587	9	N	534	540	1			155
01	3751	X	2269	-0-	-1482	-0-	1922	3	347	9	N	315	181	1			289
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					289

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	90	1	797	3	Y	448	418	0			106
							1	4	493	9							
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	398	452	0	4	8	48
							438	9									
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	728	3	Y	375	375	0			48
							413	9									
12	1426	N	502	-0-	-924	-0-	18	1	154	3	Y	300	326	0			22
							330	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

09	6480	X	5284	-0-	-1196	-0-	97	1	4784	3	Y	366	350	0	1	8	172
							403	9									
10	6417	X	3864	-0-	-2553	-0-	68	1	3521	3	Y	250	310	0			112
							275	9									
11	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	112	1	4864	3	Y	502	414	0			200
							552	9									
12	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	152	1	5117	3	Y	481	486	0			195
							529	9									
01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	101	1	4948	3	Y	454	432	0			217
							499	9									
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	326	1	2749	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	350	1	2116	3	Y	428	443	0			113
							2	4	471	9							
11	4020	X	1864	-0-	-2156	-0-	278	1	1281	3	Y	277	317	0			73
							305	9									
12	3751	X	5	-0-	-3746	-0-	2	3	3	9	Y	3	64	0			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	59	0			58
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	524	1	4628	3	Y	645	592	0			151
							6	4	710	9							
10	6975	X	6065	-0-	-910	-0-	430	1	4713	3	Y	837	890	0			98
							1	4	921	9							
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	483	1	4502	3	Y	504	531	0			71
							554	9									
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	443	1	3840	3	Y	364	405	0			30
							400	9									
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	334	1	3333	3	Y	943	888	0			85
							1037	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	8829	-0-	-2781	-0-	889	1	7487	3	Y	412	385	0			109
							453	9									
10	11935	X	2157	-0-	-9778	-0-	272	1	1641	3	Y	221	262	0			68
							1	4	243	9							
11	11550	X	2772	-0-	-8778	-0-	435	1	2004	3	Y	303	301	0			70
							333	9									
12	10168	X	2208	-0-	-7960	-0-	400	1	1554	3	Y	231	253	0			48
							254	9									
*01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	581	1	1662	3	Y	102	75	0			75
							112	9									
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9332	-0-	-208	-0-	448	1	7738	3	Y	1034	857	0	134	1	97
							9	4	1137	9							
10	9858	X	6395	-0-	-3463	-0-	295	1	5189	3	Y	819	851	0			65
							10	4	901	9							
11	10410	X	6248	-0-	-4162	-0-	304	1	5144	3	Y	717	694	0	25	1	63
							11	4	789	9							
12	10757	X	5551	-0-	-5206	-0-	288	1	4616	3	Y	565	588	0			40
							25	4	622	9							
01	10757	X	5065	-0-	-5692	-0-	263	1	4028	3	Y	672	638	0			74
							35	4	739	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10830	X	10030	-0-	-800	-0-	11	1	9657	3	Y	318	320	0	1	8	26
							12	4	350	9							
10	11191	X	8590	-0-	-2601	-0-	12	1	8290	3	Y	253	244	0			35
							10	4	278	9							
11	10830	X	7553	-0-	-3277	-0-	9	1	7320	3	Y	204	217	0			22
							224	9									
12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	14	1	12746	3	Y	357	112	0	239	1	113
							393	9									
*01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	13	1	15756	3	Y	664	665	1			112
							730	9									
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					112

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
09	4320	X	2307	-0-	-2013	-0-	220	1	733	3	Y	1230	1163	0			86
							1	4	1353	9							
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	133	1	2702	3	Y	1204	1238	0			52
							2	4	1324	9							
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	2754	3	Y	618	635	0			35
							2	4	680	9							
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	132	1	2969	3	Y	582	598	0			19
							1	4	640	9							
01	4154	X	3047	-0-	-1107	-0-	108	1	2393	3	Y	495	501	0			13
							1	4	545	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	187	1	3230	3	Y	710	597	0	93	1	67
							4	4	781	9							
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	350	1	6151	3	Y	1155	1136	0			86
							11	4	1271	9							
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	257	1	4352	3	Y	735	729	0	26	1	66
							9	4	809	9							
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	358	1	5724	3	Y	691	710	0			47
							30	4	760	9							
01	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	332	1	5091	3	Y	858	813	0			92
							44	4	944	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	10650	X	9101	-0-	-1549	-0-	59	1	8395	3	Y	587	562	1			62
							1	4	646	9							
10	11005	X	8845	-0-	-2160	-0-	35	1	8204	3	Y	550	515	1			97
							1	4	605	9							
11	10650	X	9951	-0-	-699	-0-	43	1	9369	3	Y	489	465	1			121
							1	4	538	9							
12	9393	X	6447	-0-	-2946	-0-	35	1	5859	3	Y	502	428	1			195
							1	4	552	9							
01	9393	X	7860	-0-	-1533	-0-	14	1	7363	3	Y	428	614	1			9
							12	4	471	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6000	X	3248	-0-	-2752	-0-	22	1	3005	3	Y	201	286	1			33
							221	9									
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	23	1	5346	3	Y	305	284	1			54
							336	9									
11	10200	X	1444	-0-	-8756	-0-	6	1	1359	3	Y	72	99	1			27
							79	9									
12	10540	X	2313	-0-	-8227	-0-	14	1	2291	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
01	10540	X	5057	-0-	-5483	-0-	9	1	4722	3	Y	290	296	1			6
							7	4	319	9							
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

09	6180	X	5157	-0-	-1023	-0-	31	1	4185	3	Y	855	867	0	1	8	66
							941	9									
10	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	22	1	3350	3	Y	906	899	0	1	8	72
							1	4	997	9							
11	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	15	1	2415	3	Y	829	815	0			86
							4	4	912	9							
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	13	1	2369	3	Y	1072	1084	0			74
							3	4	1179	9							
01	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	10	1	2646	3	Y	847	829	0			92
							3	4	932	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

09	9330	X	7294	-0-	-2036	-0-	52	1	6215	3	Y	934	944	0			72
							1027	9									
10	8835	X	5087	-0-	-3748	-0-	76	1	4110	3	Y	817	823	0			66
							2	4	899	9							
11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	521	1	19137	3	Y	1035	995	0			106
							28	4	1139	9							
12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	465	1	18108	3	Y	902	942	0			66
							25	4	992	9							
*01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	443	1	18886	3	Y	934	898	0			102
							23	4	1027	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

09	5550	X	2181	-0-	-3369	-0-	261	1	1017	3	Y	821	746	0			286
							903	9									
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	528	1	4784	3	Y	1301	1244	0			343
							1431	9									
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	474	1	4255	3	Y	763	874	0			232
							839	9									
12	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	273	1	1440	3	Y	518	546	0			204
							570	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204	0			-0-
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	24180 X	16630	-0-	-7550	-0-	30	1	16330	3	Y	245	205	1			69
						270	9									
10	23777 X	6556	-0-	-17221	-0-	40	1	6431	3	Y	77	96	1			50
						85	9									
11	21960 X	12321	-0-	-9639	-0-	33	1	12065	3	Y	203	237	1			16
						223	9									
12	30084 X	30084	-0-	-0-	-0-	58	1	29766	3	Y	236	197	1			55
						260	9									
*01	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	66	1	22620	3	Y	493	492	1			56
						23	4	542	9							
02	15512 X	NO RPT	-0-	-15512	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	31110 X	20532	-0-	-10578	-0-	37	1	20164	3	Y	301	251	1			86
						331	9									
10	29388 X	7429	-0-	-21959	-0-	45	1	7293	3	Y	83	109	1			60
						91	9									
11	26580 X	25224	-0-	-1356	-0-	67	1	24724	3	Y	394	422	1			32
						433	9									
12	37544 X	37544	-0-	-0-	-0-	71	1	36600	3	Y	794	642	1			184
						873	9									
*01	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	91	1	31004	3	Y	506	616	1			74
						31	4	557	9							
02	19152 X	NO RPT	-0-	-19152	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	20460 X	16553	-0-	-3907	-0-	28	1	15909	3	Y	559	571	0			17
						1	4	615	9							
10	21142 X	17675	-0-	-3467	-0-	3	1	16949	3	Y	563	531	0			49
						104	4	619	9							
11	21150 X	20925	-0-	-225	-0-	20110	3	4	4	Y	737	768	0			18
						811	9									
12	21855 X	21679	-0-	-176	-0-	20979	3	3	4	Y	634	636	0			16
						697	9									
*01	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	3	1	22645	3	Y	950	940	0			26
						76	4	1045	9							
02	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757	0			52
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	1463	1455	0	2	8	58
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	15	1	989	3	Y	1154	1155	0			57
						5	4	1269	9							
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	1882	3	Y	1222	1247	0			32
						14	4	1344	9							
*01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	1477	1444	0	14	1	51
						35	4	1625	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	1349	1265	0	9	8	88
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	918	960	0	7	8	39
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	830	3	Y	737	738	0			38
							4	4	811	9							
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	12	1	2049	3	Y	734	751	0			21
							15	4	807	9							
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	1304	1266	0	12	1	47
							45	4	1434	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1019	969	0			69
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1040	1064	0			45
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	1213	1197	0			61
							3	4	1334	9							
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	1054	1085	0			30
							5	4	1159	9							
*01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	361	373	0	4	1	14
							4	4	397	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	346	1	7147	3	Y	995	1020	1	7	8	88
							1	4	1095	9							
10	6975	X	6793	-0-	-182	-0-	260	1	5503	3	Y	936	953	1	1	8	70
							1030	9									
11	7620	X	4333	-0-	-3287	-0-	144	1	3287	3	Y	820	816	1			74
							902	9									
12	8866	X	4923	-0-	-3943	-0-	391	1	3876	3	Y	596	543	1			127
							656	9									
*01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1300	3	Y	608	609	1			126
							669	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					126

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27210	X	18665	-0-	-8545	-0-	34	1	18293	3	Y	307	251	1	1	8	85
							338	9									
10	26350	X	2627	-0-	-23723	-0-	16	1	2571	3	Y	36	79	1			42
							40	9									
11	24570	X	10335	-0-	-14235	-0-	27	1	10089	3	Y	199	225	1			16
							219	9									
12	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	61	1	31396	3	Y	399	324	1			91
							439	9									
*01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	77	1	26190	3	Y	540	565	1			66
							26	4	594	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6360	X	2450	-0-	-3910	-0-	363	1	1410	3	Y	615	698	0			270
							677	9									
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	566	1	5131	3	Y	747	796	0	1	8	220
							822	9									
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	630	1	5653	3	Y	1229	1144	0			305
							1352	9									
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	619	1	3257	3	Y	879	859	0			325
							967	9									
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	105	1	77	3	Y	287	174	0			438
							316	9									
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					438

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	49	1	3022	3	Y	1044	1005	0	3	8	48
							1148	9									
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	67	1	3133	3	Y	914	911	0	2	8	49
							1005	9									
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	108	1	4416	3	Y	398	429	0			18
							438	9									
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	172	1	6468	3	Y	491	493	0			16
							540	9									
01	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	48	1	2158	3	Y	193	202	0			7
							212	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	9	1	7674	3	Y	221	235	0			19
							10	4	243	9							
10	30504	X	14024	-0-	-16480	-0-	19	1	13589	3	Y	363	335	0			47
							17	4	399	9							
11	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	31	1	26106	3	Y	646	632	0			61
							711	9									
12	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	31	1	27557	3	Y	952	301	0	639	1	290
							1047	9									
*01	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	16	1	20774	3	Y	874	919	1			245
							1	4	961	9							
02	12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					245

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5699	-0-	-931	-0-	107	1	5233	3	Y	326	291	0	2	8	141
							359	9									
10	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	105	1	5398	3	Y	296	321	0	2	8	114
							326	9									
11	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	103	1	4466	3	Y	259	252	0			121
							285	9									
12	6510	X	5125	-0-	-1385	-0-	139	1	4669	3	Y	288	292	0			117
							317	9									
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4973	3	Y	393	339	0			171
							432	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	38	1	1377	3	Y	321	295	0	1	8	65
							3	4	353	9							
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	150	1	4145	3	Y	461	434	0	2	8	90
							4	4	507	9							
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	186	1	3760	3	Y	100	161	0			29
							1	4	110	9							
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	208	1	5022	3	Y	107	104	0			32
							1	4	118	9							
*01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5207	3	Y	271	272	0			31
							4	4	298	9							
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	33	1	642	3	Y	616	604	0			52
							678	9									
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	3	Y	633	641	0			44
							696	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	2587	3	Y	673	597	0	67	1	53
							740	9									
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	644	659	0			38
							2	4	708	9							
01	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	74	1	1421	3	Y	362	376	0			24
							1	4	398	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	3	Y	1005	1008	0			84
							1	4	1106	9							
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	5136	3	Y	1017	1032	0			69
							1	4	1119	9							
11	5820	X	5409	-0-	-411	-0-	207	1	4161	3	Y	945	846	0	95	1	73
							1	4	1040	9							
12	6014	X	2645	-0-	-3369	-0-	87	1	1849	3	Y	643	680	0			36
							2	4	707	9							
01	6014	X	3201	-0-	-2813	-0-	119	1	2285	3	Y	724	717	0			43
							1	4	796	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	16080	X	13995	-0-	-2085	-0-	48	1	12448	3	Y	1363	1361	0			37
							1499	9									
10	16616	X	13855	-0-	-2761	-0-	37	1	12501	3	Y	1193	1189	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	39	1	12702	3	Y	1298	1279	0			59
							32	4	1428	9							
12	14973	X	13144	-0-	-1829	-0-	27	1	11751	3	Y	1226	1254	0			31
							17	4	1349	9							
01	14973	X	12645	-0-	-2328	-0-	26	1	11304	3	Y	1192	1182	0			41
							4	4	1311	9							
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	21	1	11988	3	Y	761	766	0	2	8	22
							1	4	837	9							
10	12648	X	2059	-0-	-10589	-0-	1915	3	12	4	Y	120	130	0			12
							132	9									
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13413	3	3	4	Y	518	518	0			12
							570	9									
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15277	3	2	4	Y	613	610	0			15
							674	9									
*01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2	1	14911	3	Y	733	729	0			19
							50	4	806	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	264	1	5183	3	Y	1180	1175	0			98
							1	4	1298	9							
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	294	1	6400	3	Y	1439	1440	0			97
							1	4	1583	9							
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	304	1	6109	3	Y	1253	1126	0	126	1	98
							1	4	1378	9							
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	263	1	5542	3	Y	1454	1471	0			81
							4	4	1599	9							
01	7967	X	6395	-0-	-1572	-0-	254	1	4855	3	Y	1167	1177	0			71
							2	4	1284	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	9240	X	6989	-0-	-2251	-0-	8	1	6678	3	Y	268	272	0			22
							8	4	295	9							
10	9548	X	3532	-0-	-6016	-0-	5	1	3384	3	Y	126	129	0			19
							4	4	139	9							
11	9240	X	6415	-0-	-2825	-0-	7	1	6186	3	Y	202	200	0			21
							222	9									
12	9114	X	6499	-0-	-2615	-0-	7	1	6334	3	Y	144	49	0	104	1	81
							158	9									
01	9114	X	7505	-0-	-1609	-0-	6	1	7100	3	Y	363	366	1			78
							399	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	313	1	5397	3	Y	775	636	0	100	1	70
							6	4	853	9			2	8			
10	7843	X	5707	-0-	-2136	-0-	259	1	4553	3	Y	806	814	0	3	8	59
							8	4	887	9							
11	7590	X	5681	-0-	-1909	-0-	274	1	4637	3	Y	691	669	0	24	1	57
							10	4	760	9							
12	7502	X	5316	-0-	-2186	-0-	264	1	4234	3	Y	723	735	0			45
							23	4	795	9							
*01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	375	1	5752	3	Y	720	690	0			75
							50	4	792	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7380	X	6726	-0-	-654	-0-	331	1	5704	3	Y	623	512	0	80	1	57
							6	4	685	9							
10	7409	X	5388	-0-	-2021	-0-	248	1	4362	3	Y	700	704	0			53
							8	4	770	9							
11	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	256	1	4338	3	Y	893	841	0	30	1	75
							9	4	982	9							
12	6944	X	6288	-0-	-656	-0-	305	1	4873	3	Y	985	995	0			65
							26	4	1084	9							
*01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	369	1	5647	3	Y	816	791	0			90
							49	4	898	9							
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					90

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
09	5460	X	3204	-0-	-2256	-0-	146	1	2517	3	Y	489	405	0	63	1	45
							3	4	538	9							
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	345	1	6071	3	Y	878	859	0			64
							11	4	966	9							
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	545	1	9216	3	Y	1030	973	0	35	1	86
							19	4	1133	9							
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	418	1	6677	3	Y	1365	1363	0			88
							35	4	1502	9							
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	373	1	5712	3	Y	825	821	0			92
							49	4	908	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	6630	X	4552	-0-	-2078	-0-	100	1	3586	3	Y	787	790	0			38
							866	9									
10	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	56	1	3042	3	Y	708	713	0			33
							779	9									
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	153	1	6060	3	Y	739	729	0			43
							813	9									
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	179	1	7551	3	Y	1178	1174	0			47
							1296	9									
*01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	3	Y	169	175	0	2	1	39
							409	4	186	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	6960	X	4188	-0-	-2772	-0-	108	1	3849	3	Y	203	216	0	1	8	47
							8	4	223	9							
10	7192	X	4494	-0-	-2698	-0-	150	1	4144	3	Y	178	184	0	3	8	38
							4	4	196	9							
11	4680	X	3159	-0-	-1521	-0-	144	1	2900	3	Y	104	121	0			21
							1	4	114	9							
12	4836	X	2905	-0-	-1931	-0-	115	1	2788	3	Y	1	17	0			5
							1	4	1	9							
01	4836	X	2787	-0-	-2049	-0-	149	1	2414	3	Y	202	186	0			21
							2	4	222	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	157	1	1922	3	N	809	710	1			363
							890	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1825	3	N	138	179	1			322
							152	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	N	242	180	1			384
							266	9									
12	2976	N	1566	-0-	-1410	-0-	111	1	1203	3	N	229	179	1			434
							252	9									
01	2108	N	1227	-0-	-881	-0-	92	1	971	3	N	149	364	1			219
							164	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3246	-0-	-1824	-0-	143	1	2480	3	Y	564	471	0	74	1	52
							3	4	620	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	480	1	8446	3	Y	1068	1043	0			77
							16	4	1175	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4106	3	Y	672	666	0	24	1	59
							8	4	739	9							
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	245	1	3923	3	Y	619	637	0			41
							21	4	681	9							
01	7223	X	5543	-0-	-1680	-0-	292	1	4461	3	Y	684	651	0			74
							38	4	752	9							
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					74

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	153	1	3014	3	Y	723	720	0			62
							1	4	795	9							
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	162	1	3521	3	Y	750	759	0			53
							825	9									
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	193	1	3870	3	Y	902	795	0	89	1	71
							992	9									
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	324	1	6805	3	Y	881	900	0			52
							5	4	969	9							
*01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	476	1	9137	3	Y	1122	1104	0			70
							5	4	1234	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	64	1	7652	3	Y	853	905	0			66
							938	9									
10	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	151	1	8106	3	Y	1018	1007	0			77
							3	4	1120	9							
11	9900	X	8068	-0-	-1832	-0-	179	1	6588	3	Y	1174	1135	0			116
							10	4	1291	9							
12	9548	X	6883	-0-	-2665	-0-	145	1	5652	3	Y	980	1029	0			67
							8	4	1078	9							
01	9548	X	6845	-0-	-2703	-0-	128	1	5460	3	Y	1136	1086	0			117
							7	4	1250	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	489	1	1904	3	Y	846	843	0	1	8	325
							931	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	3	Y	565	696	0	1	8	193
							622	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	305	1	2741	3	Y	701	705	0			189
							771	9									
12	3906	X	2900	-0-	-1006	-0-	379	1	1994	3	Y	479	484	0			184
							527	9									
*01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	372	1	270	3	Y	297	136	0			345
							327	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					345

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
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	217	1	3742	3	Y	1197	1105	0	172	1	123
							4	4	1317	9			1	8			
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	2194	3	Y	865	920	0			68
							4	4	952	9							
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	345	1	5847	3	Y	1245	1169	0	42	1	102
							12	4	1370	9							
12	6665	X	6036	-0-	-629	-0-	261	1	4171	3	Y	1438	1448	0			92
							22	4	1582	9							
01	6665	X	1907	-0-	-4758	-0-	55	1	831	3	Y	922	913	0			101
							7	4	1014	9							
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT					101

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
09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	723	1	12478	3	Y	1267	1034	0	162	1	115
							14	4	1394	9			1	8			
10	7843	X	7610	-0-	-233	-0-	355	1	6243	3	Y	909	953	0			71
							12	4	1000	9							
11	7770	X	5550	-0-	-2220	-0-	267	1	4513	3	Y	692	678	0	24	1	61
							9	4	761	9							
12	13454	X	5972	-0-	-7482	-0-	312	1	4982	3	Y	593	614	0			40
							26	4	652	9							
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	357	1	5456	3	Y	798	753	0			85
							47	4	878	9							
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	67	1	9626	3	Y	809	814	0			45
							19	4	890	9							
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	52	1	8265	3	Y	868	860	0			53
							82	4	955	9							
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	7615	3	Y	800	807	0			46
							9	4	880	9							
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	50	1	8394	3	Y	792	807	0			31
							11	4	871	9							
01	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	66	1	7131	3	Y	711	708	0			34
							12	4	782	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	47	1	6788	3	Y	492	501	0			28
							13	4	541	9							
10	7688	X	2944	-0-	-4744	-0-	17	1	2645	3	Y	233	246	0			15
							26	4	256	9							
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	43	1	7586	3	Y	597	579	0			33
							8	4	657	9							
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	47	1	7861	3	Y	616	626	0			23
							10	4	678	9							
*01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	69	1	7551	3	Y	622	616	0			29
							13	4	684	9							
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	9000	X	7435	-0-	-1565	-0-	264	1	6577	3	Y	528	543	0			31
							13	4	581	9							
10	9238	X	7650	-0-	-1588	-0-	210	1	6754	3	Y	563	558	0	1	8	35
							67	4	619	9							
11	7710	X	6869	-0-	-841	-0-	221	1	6099	3	Y	493	499	0			29
							7	4	542	9							
12	7967	X	6847	-0-	-1120	-0-	213	1	6121	3	Y	459	470	0			18
							8	4	505	9							
*01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	272	1	6503	3	Y	518	511	0			25
							11	4	570	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	6840	X	5985	-0-	-855	-0-	145	1	5207	3	Y	575	587	0			29
							633	9									
10	7068	X	7045	-0-	-23	-0-	115	1	6248	3	Y	620	620	0			29
							682	9									
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	131	1	5188	3	Y	603	596	0			36
							663	9									
12	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	132	1	5548	3	Y	595	606	0			25
							655	9									
01	7037	X	5307	-0-	-1730	-0-	116	1	4578	3	Y	167	155	0	2	1	35
							429	4	184	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	404	1	14460	3	Y	2480	2478	0			116
							2728	9									
10	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	168	1	9179	3	Y	1897	1928	0			85
							1	4	2087	9							
11	13320	X	6653	-0-	-6667	-0-	139	1	5512	3	Y	911	944	0			52
							1002	9									
12	13764	X	9316	-0-	-4448	-0-	190	1	8023	3	Y	1003	1017	0			38
							1103	9									
01	13764	X	5423	-0-	-8341	-0-	121	1	4729	3	Y	119	130	0	2	1	25
							442	4	131	9							
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT					25

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	88	1	1081	3	N	157	179	1			268
							173	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	N	159	185	1			242
							175	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	162	180	1			224
							178	9									
12	1395	N	567	-0-	-828	-0-	43	1	468	3	N	51	181	1			94
							56	9									
01	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	83	1	869	3	N	178	172	1			100
							196	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	99	1	6060	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
10	8029	X	5446	-0-	-2583	-0-	94	1	4405	3	Y	861	872	0			49
							947	9									
11	7410	X	4904	-0-	-2506	-0-	95	1	3879	3	Y	845	854	0			40
							930	9									
12	7781	X	5205	-0-	-2576	-0-	110	1	4147	3	Y	862	871	0			31
							948	9									
01	7781	X	5365	-0-	-2416	-0-	94	1	4202	3	Y	972	967	0			36
							1069	9									
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	93	1	5683	3	Y	830	834	0			42
							913	9									
10	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	71	1	3323	3	Y	596	603	0			35
							656	9									
11	6120	X	5230	-0-	-890	-0-	97	1	3946	3	Y	1079	1064	0			50
							1187	9									
12	6324	X	4920	-0-	-1404	-0-	98	1	3681	3	Y	1037	1049	0			38
							1141	9									
01	6324	X	3319	-0-	-3005	-0-	55	1	2461	3	Y	730	739	0			29
							803	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	11280	X	8593	-0-	-2687	-0-	34	1	7334	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	44	1	10325	3	Y	1503	1475	0			81
							1653	9									
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	49	1	7991	3	Y	1169	1196	0			54
							1286	9									
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	60	1	8297	3	Y	1168	1181	0			41
							1285	9									
*01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	Y	1259	1254	0			46
							1385	9									
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	95	1	5852	3	Y	486	472	0	2	8	23
							535	9									
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	206	1	9710	3	Y	544	536	0	2	8	29
							598	9									
11	6240	X	5292	-0-	-948	-0-	117	1	4793	3	Y	347	360	0			16
							382	9									
12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	197	1	7382	3	Y	334	339	0			11
							367	9									
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	118	1	5289	3	Y	302	303	0			10
							332	9									
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	8190	X	7359	-0-	-831	-0-	112	1	6898	3	Y	317	309	0			14
							349	9									
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	192	1	9066	3	Y	324	321	0			17
							356	9									
11	8550	X	6668	-0-	-1882	-0-	154	1	6280	3	Y	213	221	0			9
							234	9									
12	8835	X	7594	-0-	-1241	-0-	191	1	7183	3	Y	200	203	0			6
							220	9									
*01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	242	1	10867	3	Y	306	302	0			10
							337	9									
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	671	678	0			45
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1126	1127	0			44
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1015	1009	0			50
							4	4	1117	9							
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	1040	1063	0			27
							13	4	1144	9							
*01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	3	Y	1121	1099	0	11	1	38
							37	4	1233	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	73	1	10427	3	Y	758	772	0			44
							20	4	834	9							
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	66	1	10493	3	Y	918	905	0			57
							104	4	1010	9							
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	58	1	10146	3	Y	805	815	0			47
							11	4	886	9							
12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	62	1	10373	3	Y	738	756	0			29
							13	4	812	9							
*01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	95	1	10350	3	Y	788	778	0			39
							17	4	867	9							
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	5640	X	4068	-0-	-1572	-0-	25	1	3538	3	Y	459	480	1			54
							505	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	24	1	5503	3	Y	681	616	1			119
							749	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	25	1	5164	3	Y	637	599	1			157
							701	9									
12	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	20	1	3298	3	Y	634	542	1			249
							1	4	697	9							
01	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	10	1	5317	3	Y	526	760	1			15
							8	4	579	9							
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	3000	N	2782	-0-	-218	2108	112	1	1814	3	Y	778	905	1			150
							856	9									
10	3100	N	2693	-0-	-407	1701	38	1	1801	3	Y	773	714	1			209
							4	4	850	9							
11	3000	N	2670	-0-	-330	1371	147	1	1663	3	Y	782	892	1			99
							860	9									
12	3100	N	2902	-0-	-198	1173	96	1	1895	3	Y	828	733	1			194
							911	9									
*01	3334	X	2161	-0-	-1173	-0-	86	1	1309	3	Y	691	544	1			341
							6	4	760	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16320	X	14543	-0-	-1777	-0-	50	1	12987	3	Y	1369	1367	0			38
							1506	9									
10	16833	X	15151	-0-	-1682	-0-	41	1	13735	3	Y	1245	1240	0			43
							5	4	1370	9							
11	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	42	1	13417	3	Y	1328	1310	0			61
							34	4	1461	9							
12	15283	X	13552	-0-	-1731	-0-	29	1	12120	3	Y	1260	1288	0			33
							17	4	1386	9							
01	15283	X	13344	-0-	-1939	-0-	26	1	11929	3	Y	1258	1246	0			45
							5	4	1384	9							
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	12120	X	10749	-0-	-1371	-0-	99	1	9552	3	Y	984	973	0	1	8	71
							16	4	1082	9							
10	12214	X	11476	-0-	-738	-0-	62	1	10232	3	Y	1063	1074	0	2	8	58
							13	4	1169	9							
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	71	1	12026	3	Y	1306	1280	0			84
							20	4	1437	9							
12	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1208	1240	0			52
							8	4	1329	9							
*01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	Y	1230	1225	0			57
							11	4	1353	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4167	-0-	-513	-0-	25	1	3644	3	Y	452	462	1			51
							1	4	497	9							
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	23	1	5341	3	Y	632	574	1			109
							695	9									
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	21	1	4375	3	Y	472	460	1			121
							519	9									
12	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	18	1	2803	3	Y	501	427	1			195
							551	9									
*01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	9	1	4183	3	Y	395	582	1			8
							6	4	435	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					8

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			40
							383	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1			28
11	930	X	891	-0-	-39	-0-	221	1	476	3	Y	175	168	1			35
							1	4	193	9							
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	559	1	1184	3	Y	415	376	1			74
							2	4	457	9							
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	596	1	1446	3	Y	395	397	1			72
							13	4	435	9							
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	98	1	2161	3	Y	90	113	1			62
							99	9									
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	347	1	6553	3	Y	217	181	1			98
							239	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	295	1	4267	3	Y	261	240	1			119
							287	9									
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	605	1	5235	3	Y	215	215	1			119
							237	9									
*01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	700	1	5770	3	Y	285	274	1			130
							314	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					130

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	3030	X	987	-0-	-2043	-0-	71	1	871	3	N	41					217
							45	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					217
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					217
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					217

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	3	N	182	185	1			128
							200	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	191	1	2864	3	N	140					268
							154	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	183	1	2812	3	N	207	177	1			298
							228	9									
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	214	1	2315	3	N	177	341	1			134
							195	9									
01	3193	X	938	-0-	-2255	-0-	66	1	695	3	N	161	172	1			123
							177	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					123

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

09	7800	X	5264	-0-	-2536	-0-	134	1	4724	3	Y	361	340	0	4	8	73
							9	4	397	9							
10	8060	X	4583	-0-	-3477	-0-	150	1	4105	3	Y	295	298	0	8	8	62
							3	4	325	9							
11	6420	X	2428	-0-	-3992	-0-	106	1	2124	3	Y	180	206	0			36
							198	9									
12	5952	X	73	-0-	-5879	-0-	1	1	28	3	Y	40	58	0			18
							44	9									
01	5952	X	2609	-0-	-3343	-0-	148	1	2404	3	Y	50	61	0			7
							2	4	55	9							
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	3	Y	680	657	0			23
							16	4	748	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	367	354	0			13
							17	4	404	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	220	1	3858	3	Y	1765	1705	0			60
							30	4	1942	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	7980	X	3237	-0-	-4743	-0-	78	1	2771	3	Y	347	334	0	1	8	72
							6	4	382	9							
10	7440	X	7219	-0-	-221	-0-	236	1	6475	3	Y	457	438	0			91
							5	4	503	9							
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	138	1	2779	3	Y	154	208	0			37
							1	4	169	9							
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3556	3	Y	169	157	0			49
							1	4	186	9							
01	7223	X	3051	-0-	-4172	-0-	159	1	2568	3	Y	293	307	0			35
							2	4	322	9							
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	13200	X	6178	-0-	-7022	-0-	7	1	5999	3	Y	149	157	0			11
							8	4	164	9							
10	13640	X	13440	-0-	-200	-0-	18	1	13072	3	Y	304	276	0			39
							16	4	334	9							
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	7	1	5507	3	Y	112	138	0			13
							123	9									
12	10354	X	8499	-0-	-1855	-0-	9	1	8297	3	Y	175	56	0	119	1	79
							193	9									
01	13454	X	7975	-0-	-5479	-0-	6	1	7662	3	Y	279	286	1			72
							307	9									
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	10	1	8884	3	Y	245	249	0			20
							11	4	270	9							
10	9641	X	2997	-0-	-6644	-0-	4	1	2910	3	Y	72	80	0			12
							4	4	79	9							
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	19	1	15755	3	Y	343	322	0			33
							377	9									
12	11253	X	9399	-0-	-1854	-0-	10	1	8946	3	Y	403	129	0	273	1	135
							443	9									
01	11253	X	5944	-0-	-5309	-0-	5	1	5651	3	Y	262	287	1			110
							288	9									
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					110

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
09	12360	X	8987	-0-	-3373	-0-	10	1	8667	3	Y	272	275	0			22
							11	4	299	9							
10	12772	X	7462	-0-	-5310	-0-	10	1	7209	3	Y	213	205	0			30
							9	4	234	9							
11	12360	X	10013	-0-	-2347	-0-	11	1	9726	3	Y	251	255	0			26
							276	9									
12	11656	X	8875	-0-	-2781	-0-	10	1	8506	3	Y	326	104	0	222	1	119
							359	9									
*01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7	1	8134	3	Y	313	332	1			100
							344	9									
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2035	-0-	-1805	-0-	84	1	1452	3	Y	452	385	0	60	1	42
							2	4	497	9			1	8			
10	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	138	1	2417	3	Y	536	539	0			39
							4	4	590	9							
11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	95	1	1596	3	Y	424	413	0	15	1	35
							3	4	466	9							
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	3	Y	606	604	0			37
							11	4	667	9							
01	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	124	1	1894	3	Y	595	570	0			62
							16	4	655	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	240	1	4141	3	Y	635	528	0	82	1	59
							5	4	699	9							
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	279	1	4897	3	Y	820	818	0			61
							9	4	902	9							
11	5760	X	3953	-0-	-1807	-0-	184	1	3115	3	Y	589	578	0	21	1	51
							6	4	648	9							
12	5673	X	4608	-0-	-1065	-0-	234	1	3742	3	Y	556	570	0			37
							20	4	612	9							
*01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	330	1	5046	3	Y	727	687	0			77
							43	4	800	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	111	1	3933	3	Y	348	344	0	3	8	74
							8	4	383	9							
10	7347	X	2710	-0-	-4637	-0-	86	1	2358	3	Y	240	255	0	6	8	53
							2	4	264	9							
11	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	226	1	4547	3	Y	301	301	0			53
							1	4	331	9							
12	5332	X	3827	-0-	-1505	-0-	140	1	3399	3	Y	261	241	0			73
							1	4	287	9							
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	174	1	2819	3	Y	378	405	0			46
							2	4	416	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	25	1	13457	3	Y	748	773	1	1	8	77
							823	9									
10	13485	X	2373	-0-	-11112	-0-	17	1	2200	3	Y	142	201	1			18
							156	9									
11	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	27	1	15489	3	Y	968	955	1			31
							1065	9									
12	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	30	1	16066	3	Y	1017	997	1			51
							1119	9									
*01	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	96	1	15127	3	Y	974	1000	1			25
							1	4	1071	9							
02	13356	X	NO RPT	-0-	-13356	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	5814	-0-	-2946	-0-	11	1	5640	3	Y	148	137	1			12
							163	9									
10	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	56	1	7649	3	Y	294	282	1			24
							1	4	323	9							
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	11	1	6587	3	Y	245	263	1			6
							270	9									
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	14	1	7656	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	42	1	6641	3	Y	606	591	1			15
							1	4	667	9							
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5333	-0-	-2347	-0-	234	1	4047	3	Y	952	800	0	125	1	89
							5	4	1047	9			1	8			
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	439	1	7712	3	Y	1442	1425	0			106
							14	4	1586	9							
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	472	1	7981	3	Y	1287	1239	0	45	1	109
							16	4	1416	9							
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	404	1	6447	3	Y	1367	1386	0			90
							34	4	1504	9							
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	413	1	6335	3	Y	1334	1280	0			144
							55	4	1467	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	88	1	738	3	Y	823	698	0	8	8	194
							905	9									
10	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	273	1	1646	3	Y	519	560	0	12	8	141
							1	4	571	9							
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	288	1	1328	3	Y	683	671	0			153
							751	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	325	1	1261	3	Y	494	545	0			102
							543	9									
01	2480	N	1209	-0-	-1271	-0-	253	1	722	3	Y	213	158	0			157
							234	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	81	1	11649	3	Y	904	922	0			50
							23	4	994	9							
10	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	72	1	11444	3	Y	1133	1115	0			68
							113	4	1246	9							
11	12870	X	12618	-0-	-252	-0-	65	1	11432	3	Y	1007	1017	0			58
							13	4	1108	9							
12	13299	X	12677	-0-	-622	-0-	70	1	11540	3	Y	957	979	0			36
							14	4	1053	9							
01	13299	X	12743	-0-	-556	-0-	106	1	11531	3	Y	988	977	0			47
							19	4	1087	9							
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	11520	X	9732	-0-	-1788	-0-	16	1	9263	3	Y	411	425	0	1	8	13
							1	4	452	9							
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	2	1	11606	3	Y	477	448	0			42
							71	4	525	9							
11	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	17862	3	4	4	Y	841	863	0			20
							925	9									
12	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	20046	3	3	4	Y	982	977	0			25
							1080	9									
*01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	2	1	18000	3	Y	1037	1033	0			29
							61	4	1141	9							
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	66	105	0			28
							1	4	73	9							
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	348	1	3822	3	Y	592	557	0			63
							1	4	651	9							
11	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	239	1	2235	3	Y	322	338	0			47
							354	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	352	1	3058	3	Y	306	328	0			25
							337	9									
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	223	1	2223	3	Y	671	635	0			61
							738	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0			53
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1303	1303	0			53
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	Y	1065	1065	0			53
							6	4	1172	9							
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	3	Y	1008	1034	0			27
							13	4	1109	9							
*01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	3	Y	1294	1264	0	12	1	45
							44	4	1423	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	2730	X	857	-0-	-1873	-0-	77	1	652	3	Y	116	132	0			35
							128	9									
10	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	300	1	1819	3	Y	134	135	0	1	8	33
							2	4	147	9							
11	2430	X	45	-0-	-2385	-0-	7	1	30	3	Y	7	33	0			7
							8	9									
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	207	1	803	3	Y	147	130	0			24
							162	9									
*01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	186	1	532	3	Y	102	63	0			63
							112	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	9780	X	3058	-0-	-6722	-0-	8	1	1767	3	Y	1165	1119	0			85
							1	4	1282	9							
10	9362	X	9056	-0-	-306	-0-	138	1	7584	3	Y	1207	1237	0			55
							6	4	1328	9							
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	70	1	6675	3	Y	1494	1462	0			87
							5	4	1643	9							
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	73	1	7271	3	Y	1449	1481	0			55
							2	4	1594	9							
01	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	42	1	6664	3	Y	1382	1393	0			44
							4	4	1520	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	140	1	2324	3	Y	662	660	0	2	8	24
							728	9									
10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	174	1	3025	3	Y	765	760	0	1	8	28
							842	9									
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	4453	3	Y	750	746	0			32
							1	4	825	9							
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	334	1	5206	3	Y	2113	2063	0			82
							8	4	2324	9							
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	194	1	2837	3	Y	538	592	0			28
							6	4	592	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	491	1	4343	3	Y	363	343	0	1	8	90
							6	4	399	9							
10	4712	X	3392	-0-	-1320	-0-	252	1	2757	3	Y	348	388	0	5	8	45
							383	9									
11	4410	X	3502	-0-	-908	-0-	295	1	2754	3	Y	412	401	0			56
							453	9									
12	5425	X	3629	-0-	-1796	-0-	328	1	2848	3	Y	412	433	0			35
							453	9									
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	372	1	3716	3	Y	957	904	0			88
							1053	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5614	3	Y	325	289	1			159
							358	9									
10	6851	X	4045	-0-	-2806	-0-	190	1	3581	3	Y	249	265	1			143
							274	9									
11	6630	X	4044	-0-	-2586	-0-	244	1	3524	3	Y	251	263	1			131
							276	9									
12	6510	X	6195	-0-	-315	-0-	623	1	5386	3	Y	169	194	1			106
							186	9									
*01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	623	1	5129	3	Y	310	284	1			132
							341	9									
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

09	2760	X	2037	-0-	-723	-0-	143	1	1208	3	Y	624	766	0	2	8	215
							686	9									
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	614	1	3711	3	Y	361	458	0	1	8	117
							3	4	397	9							
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	527	1	2429	3	Y	944	862	0			199
							1038	9									
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	503	1	1954	3	Y	662	724	0			137
							728	9									
01	4712	X	2921	-0-	-1791	-0-	665	1	1903	3	Y	320	228	0			229
							1	4	352	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					229

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					114
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	2					116
							2	9									
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					116
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	758	-0-	-562	-0-	52 68	1 9	638	3	N	62					122
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56 54	1 9	845	3	N	49					171
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	69 136	1 9	1060	3	N	124	172	1			123
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	75 130	1 9	813	3	N	118	172	1			69
01	961	X	597	-0-	-364	-0-	48 42	1 9	507	3	N	38					107
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					107

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	15 353	1 9	740	3	Y	321	315	0			6
10	3286	X	337	-0-	-2949	-0-	1 1	1 4	222 113	3 9	Y	103	107	0	1	8	1
11	3180	X	1289	-0-	-1891	-0-	8 2	1 4	869 410	3 9	Y	373	362	0	9	1	3
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	1218 790	3 9	Y	718	709	0	4	1	8
01	T. A.		875	-0-	875	875	7 2	1 4	582 284	3 9	Y	258	257	0	6	1	3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	875					Y	NO RPT					3

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
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3119	141 1	1 4	1242 294	3 9	Y	267	240	0	1	8	62
10	3961	X	842	-0-	-3119	-0-	53 210	1 9	579	3	Y	191	227	0	1	8	25
11	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	108 303	1 9	1005	3	Y	275	264	0			36
12	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	108 210	1 9	943	3	Y	191	211	0			16
01	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	98 433	1 9	982	3	Y	394	374	0			36
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					36

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	258 344	1 9	3156	3	N	313	361	1			180
10	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	186 281	1 9	2777	3	N	255	184	1			251
11	4320	X	2710	-0-	-1610	-0-	146 325	1 9	2239	3	N	295	360	1			186
12	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	242 420	1 9	2612	3	N	382	355	1			213
01	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	235 359	1 9	2479	3	N	326	360	1			179
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 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
09	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	31	1	5749	3	Y	513	514	0			14
							1	4	564	9							
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	33	1	6629	3	Y	579	579	0			14
							17	4	637	9							
11	7080	X	6421	-0-	-659	-0-	28	1	5688	3	Y	560	563	0			11
							89	4	616	9							
12	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	33	1	5410	3	Y	843	838	0			16
							97	4	927	9							
*01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	74	1	9974	3	Y	744	750	0			10
							123	4	818	9							
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	3724	3	Y	375	376	0			10
							413	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	25	1	4781	3	Y	468	467	0			11
							11	4	515	9							
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	20	1	4205	3	Y	419	422	0			8
							67	4	461	9							
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	23	1	3886	3	Y	609	606	0			11
							70	4	670	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

09	4890	X	1636	-0-	-3254	-0-	8	1	1476	3	Y	138	147	0			4
							152	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	26	1	4960	3	Y	445	438	0			11
							12	4	490	9							
11	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	20	1	3997	3	Y	368	371	0			8
							63	4	405	9							
12	4805	X	3367	-0-	-1438	-0-	20	1	3288	3	Y	-0-	8	0			-0-
							59	4									
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

09	5610	X	4347	-0-	-1263	-0-	8	1	4165	3	Y	158	148	1			15
							174	9									
10	5797	X	3854	-0-	-1943	-0-	26	1	3638	3	Y	172	170	1			17
							1	4	189	9							
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	11	1	6176	3	Y	283	289	1			11
							311	9									
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	11	1	5980	3	Y	239	236	1			14
							263	9									
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6085	3	Y	271	276	1			9
							1	4	298	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4380	X	2312	-0-	-2068	-0-	89	1	1957	3	Y	242	187	1	1	8	102
							266	9									
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	233	1	4392	3	Y	544	418	1	2	8	226
							598	9									
11	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	125	1	1801	3	Y	177	268	1			135
							195	9									
12	2387	X	389	-0-	-1998	-0-	29	1	249	3	Y	101	151	1			85
							111	9									
01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	240	1	1976	3	Y	228	212	1			101
							251	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	351	1	7725	3	Y	345	310	1			174
							380	9									
10	4681	X	2828	-0-	-1853	-0-	132	1	2498	3	Y	180	228	1			126
							198	9									
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	456	1	6593	3	Y	269	260	1			135
							296	9									
12	8742	X	780	-0-	-7962	-0-	66	1	574	3	Y	127	166	1			96
							140	9									
01	8742	X	136	-0-	-8606	-0-	2	3	134	9	Y	122	147	1			71
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	31	1	5505	3	Y	545	542	0			15
							600	9									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	32	1	6382	3	Y	626	626	0			15
							16	4	689	9							
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	Y	519	524	0			10
							82	4	571	9							
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	34	1	5683	3	Y	699	696	0			13
							102	4	769	9							
01	7130	X	6488	-0-	-642	-0-	44	1	5912	3	Y	417	424	0			6
							73	4	459	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

09	7110	X	6435	-0-	-675	-0-	31	1	5764	3	Y	581	576	0			17
							1	4	639	9							
10	7037	X	4472	-0-	-2565	-0-	21	1	3991	3	Y	410	415	0			12
							9	4	451	9							
11	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	27	1	5530	3	Y	439	440	0			11
							87	4	483	9							
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	6186	3	Y	688	685	0			14
							111	4	757	9							
*01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	47	1	6336	3	Y	390	397	0			7
							78	4	429	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		184	-0-	184	184	5	1	19	3	Y	145	140	0	4	1	1
							160	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					1

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
09	9360	X	8061	-0-	-1299	-0-	71	1	6768	3	Y	1101	1088	0	2	8	83
							11	4	1211	9							
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	58	1	9557	3	Y	1553	1546	0	3	8	87
							12	4	1708	9							
11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	88	1	14727	3	Y	1708	1681	0			114
							24	4	1879	9							
12	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	51	1	10653	3	Y	1542	1586	0			70
							6	4	1696	9							
01	11346	X	8571	-0-	-2775	-0-	36	1	7195	3	Y	1212	1222	0			60
							7	4	1333	9							
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	8610	X	8590	-0-	-20	-0-	77	1	7356	3	Y	1041	1024	0	1	8	77
							12	4	1145	9							
10	8897	X	7989	-0-	-908	-0-	41	1	6870	3	Y	972	994	0			55
							9	4	1069	9							
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	47	1	7865	3	Y	1166	1144	0			77
							13	4	1283	9							
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	39	1	8134	3	Y	1062	1092	0			47
							5	4	1168	9							
*01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	42	1	8397	3	Y	1294	1280	0			61
							8	4	1423	9							
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
11	7950	X	65	-0-	-7885	-0-	8	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		560	-0-	560	560	35	1	144	3	Y	345	334	0	8	1	3
							1	4	380	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	560					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	11	1	9848	3	Y	267	271	0	1	8	22
							13	4	294	9							
10	8711	X	5154	-0-	-3557	-0-	7	1	5001	3	Y	127	129	0			20
							6	4	140	9							
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	13	1	11003	3	Y	243	239	0			24
							267	9									
12	9269	X	9047	-0-	-222	-0-	10	1	8720	3	Y	288	92	0	196	1	105
							317	9									
*01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	8	1	9493	3	Y	371	382	1			94
							408	9									
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					94

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	8144	-0-	-4456	-0-	9	1	7865	3	Y	236	239	0			19
							10	4	260	9							
10	13020	X	5038	-0-	-7982	-0-	7	1	4870	3	Y	141	139	0			21
							6	4	155	9							
11	12600	X	9497	-0-	-3103	-0-	11	1	9226	3	Y	236	233	0			24
							260	9									
12	10478	X	7470	-0-	-3008	-0-	8	1	7165	3	Y	270	87	0	185	1	103
							297	9									
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7	1	7871	3	Y	314	327	1			90
							345	9									
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT					90

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
09	11850	X	11409	-0-	-441	-0-	217	1	9592	3	Y	1449	1415	0			34
							6	4	1594	9							
10	12245	X	9572	-0-	-2673	-0-	202	1	7971	3	Y	1187	1186	0			35
							93	4	1306	9							
11	11610	X	6693	-0-	-4917	-0-	239	1	5263	3	Y	1074	1079	0			30
							10	4	1181	9							
12	11780	X	7016	-0-	-4764	-0-	303	1	5534	3	Y	1054	1058	0			26
							20	4	1159	9							
*01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	221	1	5504	3	Y	946	948	0			24
							20	4	1041	9							
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	52	1	2279	3	Y	330	331	0			7
							1	4	363	9							
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	36	1	1414	3	Y	177	179	0			5
							16	4	195	9							
11	3120	X	2004	-0-	-1116	-0-	74	1	1631	3	Y	269	267	0			7
							3	4	296	9							
12	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	115	1	2090	3	Y	302	303	0			6
							7	4	332	9							
01	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	81	1	1999	3	Y	201	203	0			4
							7	4	221	9							
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					4

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	16560	X	13778	-0-	-2782	-0-	15	1	13348	3	Y	362	361	0			27
							17	4	398	9							
10	17112	X	3172	-0-	-13940	-0-	4	1	3078	3	Y	78	92	0			13
							4	4	86	9							
11	13230	X	11208	-0-	-2022	-0-	13	1	10932	3	Y	239	230	0			22
							263	9									
12	14229	X	13395	-0-	-834	-0-	15	1	13061	3	Y	290	93	0	197	1	96
							319	9									
*01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	11	1	13800	3	Y	489	494	1			91
							538	9									
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					Y	NO RPT					91

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
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	150	1	6654	3	Y	1049	1048	0	2	8	28
							4	4	1154	9							
10	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	129	1	5114	3	Y	668	673	0			23
							60	4	735	9							
11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	177	1	3880	3	Y	751	750	0			24
							7	4	826	9							
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	293	1	5349	3	Y	1364	1352	0			36
							19	4	1500	9							
*01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	5844	3	Y	786	799	0			23
							22	4	865	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4890 X	3595	-0-	-1295	-0-	151	1	3312	3	Y	120	144	1			82
						132	9									
10	5053 X	1790	-0-	-3263	-0-	90	1	1700	3	Y	-0-	82	1			-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774 X	548	-0-	-4226	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5850 X	2013	-0-	-3837	-0-	80	1	1512	3	Y	383	374	0			23
						421	9									
10	5921 X	4460	-0-	-1461	-0-	175	1	3369	3	Y	828	809	0			42
						5	4	911	9							
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	228	1	3865	3	Y	711	715	0			38
						11	4	782	9							
12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	3	Y	605	618	0			25
						8	4	666	9							
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	156	1	2727	3	Y	894	809	0	40	1	70
						12	4	983	9							
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	14490 X	9546	-0-	-4944	-0-	112	1	9238	3	Y	178	233	0			58
						196	9									
10	12865 X	10040	-0-	-2825	-0-	82	1	9227	3	Y	615	535	0			138
						54	4	677	9							
11	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	126	1	13087	3	Y	799	813	0			124
						20	4	879	9							
12	11129 X	10294	-0-	-835	-0-	90	1	9329	3	Y	789	823	0			90
						7	4	868	9							
*01	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	3	Y	764	711	0			143
						10	4	840	9							
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					143

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
09	11160 X	10504	-0-	-656	-0-	116	1	9575	3	Y	738	680	0			163
						1	4	812	9							
10	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	100	1	11449	3	Y	653	651	0			165
						68	4	718	9							
11	10770 X	9475	-0-	-1295	-0-	85	1	8820	3	Y	505	583	0			87
						14	4	556	9							
12	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	114	1	11704	3	Y	641	658	0			70
						8	4	705	9							
01	11532 X	9527	-0-	-2005	-0-	98	1	8673	3	Y	680	625	0			125
						8	4	748	9							
02	11144 X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	97	1	7995	3	Y	629	592	0	1	8	138
							692	9									
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	80	1	9061	3	Y	530	534	0	1	8	133
							53	4	583	9							
11	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	66	1	6847	3	Y	628	664	0			97
							11	4	691	9							
12	9517	X	8249	-0-	-1268	-0-	74	1	7526	3	Y	585	618	0			64
							5	4	644	9							
*01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	73	1	6421	3	Y	514	484	0			94
							6	4	565	9							
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	28	1	236	3	Y	700	547	0	1	8	154
							770	9									
10	1302	X	1293	-0-	-9	-0-	2	3	1291	9	Y	1174	1057	0	2	8	269
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	310	470	0			109
							341	9									
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	3	Y	1110	1025	0			194
							1221	9									
01	1302	N	432	-0-	-870	-0-	104	1	297	3	Y	28	111	0			111
							31	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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
09	5280	X	3645	-0-	-1635	-0-	149	1	3273	3	Y	203	209	1			115
							223	9									
10	5456	X	4	-0-	-5452	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			40
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
12	5425	X	315	-0-	-5110	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
*01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	248	1	4691	3	Y	1046	1047	0			64
							1	4	1151	9							
10	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	208	1	4011	3	Y	1049	1058	0			55
							6	4	1154	9							
11	5880	X	5156	-0-	-724	-0-	220	1	3726	3	Y	1090	1089	0			56
							11	4	1199	9							
12	6076	X	3934	-0-	-2142	-0-	178	1	3358	3	Y	349	391	0			14
							14	4	384	9							
01	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	234	1	4108	3	Y	1264	1128	0	57	1	93
							18	4	1390	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	154	1	2889	3	Y	827	828	0			51
							910	9									
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	153	1	2944	3	Y	840	846	0	1	8	44
							4	4	924	9							
11	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	149	1	2519	3	Y	917	913	0			48
							7	4	1009	9							
12	4185	X	3329	-0-	-856	-0-	115	1	2173	3	Y	938	949	0			37
							9	4	1032	9							
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	3	Y	831	765	0	39	1	64
							10	4	914	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					64

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	280	1	8216	3	Y	779	777	0	1	8	3
							1	4	857	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	231	1	9673	3	Y	849	846	0	1	8	5
							19	4	934	9							
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	294	1	8091	3	Y	566	566	0	2	1	3
							623	9									
12	9145	X	8255	-0-	-890	-0-	443	1	7141	3	Y	609	608	0			4
							1	4	670	9							
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	677	1	7619	3	Y	622	618	0			8
							1	4	684	9							
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	818	817	0	1	8	3
							1	4	900	9							
10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10	1	9587	3	Y	616	615	0	1	8	3
							19	4	678	9							
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	7	1	8846	3	Y	526	525	0	2	1	2
							579	9									
12	9269	X	9222	-0-	-47	-0-	6	1	8738	3	Y	434	434	0			2
							1	4	477	9							
*01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	10	1	8602	3	Y	580	575	0			7
							638	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	46	1	597	3	Y	446	520	1			62
							1381	4	491	9							
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	102	1	1264	3	Y	498	488	1			72
							4534	4	548	9							
11	3330	X	1172	-0-	-2158	-0-	64	1	588	3	Y	473	475	1			70
							520	9									
12	2604	X	1295	-0-	-1309	-0-	301	1	780	3	Y	192	194	1			68
							3	4	211	9							
*01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	Y	522	517	1			73
							3	4	574	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					73

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
09	10740	X	9277	-0-	-1463	-0-	333	1	8465	3	Y	428	437	0			45
							8	4	471	9							
10	10757	X	9975	-0-	-782	-0-	286	1	9199	3	Y	437	443	0	1	8	38
							9	4	481	9							
11	9660	X	9523	-0-	-137	-0-	394	1	8541	3	Y	529	521	0			46
							6	4	582	9							
12	9982	X	9604	-0-	-378	-0-	429	1	8537	3	Y	570	573	0			43
							11	4	627	9							
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	446	1	8095	3	Y	551	537	0			57
							10	4	606	9							
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	7380	X	2396	-0-	-4984	-0-	82	1	2070	3	Y	220	228	0			22
							2	4	242	9							
10	7626	X	3962	-0-	-3664	-0-	112	1	3586	3	Y	237	240	0			19
							3	4	261	9							
11	7380	X	2521	-0-	-4859	-0-	99	1	2136	3	Y	259	257	0			21
							1	4	285	9							
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	116	1	2320	3	Y	260	263	0			18
							3	4	286	9							
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	3	Y	308	296	0			30
							3	4	339	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	25105	X	7810	-0-	-17295	-0-	276	1	7025	3	Y	456	469	0			46
							7	4	502	9							
10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	269	1	8676	3	Y	519	523	0			42
							9	4	571	9							
11	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	324	1	7018	3	Y	526	525	0			43
							5	4	579	9							
12	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	374	1	7429	3	Y	554	558	0			39
							9	4	609	9							
01	9517	X	8150	-0-	-1367	-0-	398	1	7227	3	Y	469	461	0			47
							9	4	516	9							
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	DLQ G-10		534	-0-	534	957	383	1	129	3	Y	20	48	1			50
							22	9									
10	5369	X	4412	-0-	-957	-0-	1455	1	2933	3	Y	22					72
							24	9									
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	68	91	1			49
							75	9									
12	558	X	233	-0-	-325	-0-	46	1	133	3	Y	49	69	1			29
							54	9									
01	4402	X	2146	-0-	-2256	-0-	579	1	1372	3	Y	171	113	1			87
							7	4	188	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					87

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
09	DLQ G-10		2871	-0-	2871	9071	392	1	2170	3	Y	281	297	0			108
							309	9									
10	10493	X	1422	-0-	-9071	-0-	194	1	964	3	Y	240	266	0			82
							264	9									
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	531	1	2529	3	Y	347	301	0			128
							382	9									
12	682	X	375	-0-	-307	-0-	80	1	184	3	Y	101	147	0			82
							111	9									
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	6000	X	2886	-0-	-3114	-0-	98	1	2514	3	Y	246	259	0	1	8	26
							3	4	271	9							
10	6200	X	3478	-0-	-2722	-0-	97	1	3124	3	Y	231	236	0	1	8	20
							3	4	254	9							
11	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	128	1	2779	3	Y	223	225	0			18
							2	4	245	9							
12	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	148	1	2947	3	Y	240	241	0			17
							4	4	264	9							
01	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	125	1	2274	3	Y	347	330	0			34
							3	4	382	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1712	-0-	1712	4893	29	1	1294	3	Y	353	352	0			9
							1	4	388	9							
10	6140	X	1247	-0-	-4893	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0			8
							11	4	282	9							
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	317	316	0			9
							2	4	349	9							
12	1767	X	1165	-0-	-602	-0-	42	1	768	3	Y	320	321	0			8
							3	4	352	9							
*01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	166	1	4130	3	Y	363	362	0			9
							15	4	399	9							
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6438	X	260	-0-	-6178	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	13	8	5
							184	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	7	8	2
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	3	0			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	X	45	-0-	-383	-0-	1	1	35	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	21	1	835	3	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10539	X	3453	-0-	-7086	-0-	126	1	2460	3	Y	788	773	0			65
							867	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	798	807	0			56
							878	9									
11	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	55	1	1095	3	Y	553	507	0	56	1	46
							608	9									
12	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	115	1	2419	3	Y	836	833	0			49
							2	4	920	9							
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	436	455	0			30
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	147	1	2875	3	Y	670	657	0			55
							737	9									
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0			59
							957	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	3	Y	613	560	0	63	1	49
							674	9									
12	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	121	1	2540	3	Y	587	603	0			33
							2	4	646	9							
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	181	1	3468	3	Y	764	751	0			46
							2	4	840	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28945	X	9974	-0-	-18971	-0-	413	1	8091	3	Y	1335	1327	0			111
							1	4	1469	9							
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	251	1	5459	3	Y	1147	1178	0			80
							1	4	1262	9							
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	265	1	5314	3	Y	1165	1037	0	116	1	92
							1	4	1282	9							
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	304	1	6407	3	Y	1925	1908	0			109
							5	4	2118	9							
*01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	458	1	8807	3	Y	1653	1656	0			106
							5	4	1818	9							
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	119	1	4966	3	Y	491	489	0			2
							9	4	540	9							
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	146	1	4021	3	Y	373	373	0	2	1	-0-
							410	9									
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2288	3	Y	410	409	0			1
							451	9									
01	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	215	1	2418	3	Y	268	267	0			2
							295	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	106	1	3110	3	Y	464	464	0	1	8	2
							510	9									
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	123	1	5167	3	Y	696	691	0	3	8	4
							11	4	766	9							
11	6900	X	2277	-0-	-4623	-0-	63	1	1741	3	Y	430	431	0	2	1	1
							473	9									
12	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	325	1	5232	3	Y	424	423	0			2
							466	9									
*01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	631	1	7100	3	Y	1073	1061	0			14
							1	4	1180	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	291	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1209	X	567	-0-	-642	-0-	1	1	511	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	110	109	0			2
							121	9									
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
*01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	8	1	6635	3	Y	512	505	0			9
							563	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					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
09	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4	1	4968	3	Y	-0-					-0-
*01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8112	3	Y	920	907	0			13
							1012	9									
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	47	1	13979	3	Y	525	512	0			65
							14	4	578	9							
10	13702	X	11588	-0-	-2114	-0-	54	1	11074	3	Y	417	441	0			41
							1	4	459	9							
11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	58	1	13928	3	Y	417	430	0			28
							1	4	459	9							
12	13702	X	13538	-0-	-164	-0-	57	1	12933	3	Y	498	502	0			24
							548	9									
*01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	45	1	9265	3	Y	471	461	0			34
							518	9									
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14880	X	12991	-0-	-1889	-0-	41	1	12335	3	Y	548	527	0			68
							12	4	603	9							
10	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	74	1	14987	3	Y	667	672	0			63
							1	4	734	9							
11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	55	1	13277	3	Y	579	603	0			39
							1	4	637	9							
12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	61	1	13996	3	Y	659	665	0			33
							1	4	725	9							
*01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	62	1	12850	3	Y	659	642	0			50
							725	9									
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	10440	X	9804	-0-	-636	-0-	31	1	9128	3	Y	578	562	0			72
							9	4	636	9							
10	10788	X	10567	-0-	-221	-0-	49	1	9833	3	Y	623	636	0			59
							685	9									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	38	1	9114	3	Y	585	605	0			39
							644	9									
12	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	48	1	10799	3	Y	639	646	0			32
							703	9									
*01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	46	1	9506	3	Y	619	604	0			47
							681	9									
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	38	1	4792	3	Y	999	984	0			85
							1099	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	41	1	5096	3	Y	985	964	0			106
							1084	9									
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	34	1	5038	3	Y	791	825	0			72
							6	4	870	9							
12	6045	X	4973	-0-	-1072	-0-	40	1	3996	3	Y	848	868	0			52
							4	4	933	9							
*01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4	1	4770	3	Y	871	848	0			75
							5	4	958	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	11100	X	10325	-0-	-775	-0-	96	1	9274	3	Y	854	833	0	1	8	63
							16	4	939	9							
10	11284	X	10363	-0-	-921	-0-	58	1	9527	3	Y	696	717	0	3	8	39
							12	4	766	9							
11	10920	X	8241	-0-	-2679	-0-	45	1	7498	3	Y	624	622	0			41
							12	4	686	9							
12	11067	X	8911	-0-	-2156	-0-	39	1	8269	3	Y	544	561	0			24
							5	4	598	9							
01	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	43	1	8688	3	Y	758	747	0			35
							9	4	834	9							
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	12600	X	2775	-0-	-9825	-0-	26	1	2497	3	Y	225	261	0	1	8	19
							4	4	248	9							
10	10788	X	7002	-0-	-3786	-0-	38	1	6338	3	Y	562	549	0	2	8	30
							8	4	618	9							
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	73	1	12348	3	Y	1143	1100	0			73
							21	4	1257	9							
12	11966	X	11092	-0-	-874	-0-	47	1	9853	3	Y	1078	1103	0			48
							6	4	1186	9							
01	11966	X	7198	-0-	-4768	-0-	32	1	6488	3	Y	611	628	0			31
							6	4	672	9							
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	59	56	0			3
							1	4	65	9							
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	41	41	0			3
							45	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
*01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	75	1	7262	3	Y	882	871	0			63
							12	4	970	9							
10	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	41	1	6638	3	Y	795	815	0			43
							8	4	875	9							
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	45	1	7630	3	Y	956	939	0			60
							13	4	1052	9							
12	8246	X	7120	-0-	-1126	-0-	29	1	6139	3	Y	862	886	0			36
							4	4	948	9							
01	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	33	1	6489	3	Y	875	872	0			39
							6	4	963	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

09	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	89	1	8514	3	Y	529	522	0	1	8	39
							14	4	582	9							
10	9517	X	7080	-0-	-2437	-0-	40	1	6586	3	Y	405	419	0	2	8	23
							8	4	446	9							
11	9210	X	6711	-0-	-2499	-0-	242	1	5839	3	Y	564	550	0			37
							10	4	620	9							
12	9517	X	6770	-0-	-2747	-0-	291	1	5899	3	Y	524	538	0			23
							4	4	576	9							
01	9517	X	7815	-0-	-1702	-0-	300	1	6859	3	Y	590	585	0			28
							7	4	649	9							
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8100	X	7253	-0-	-847	-0-	68	1	6550	3	Y	567	564	0	1	8	42
							11	4	624	9							
10	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	41	1	6820	3	Y	460	474	0	2	8	26
							9	4	506	9							
11	7500	X	5732	-0-	-1768	-0-	213	1	5155	3	Y	323	327	0			22
							9	4	355	9							
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	424	1	8599	3	Y	295	304	0			13
							5	4	325	9							
*01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	321	1	7322	3	Y	430	423	0			20
							7	4	473	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

09	6450	X	386	-0-	-6064	-0-	14	1	148	3	Y	203	212	0	2	8	8
							1	4	223	9							
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	3	Y	353	348	0	2	8	11
							226	4	388	9							
11	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	308	1	3776	3	Y	245	245	0			11
							320	4	270	9							
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	475	1	4827	3	Y	132	134	0			9
							588	4	145	9							
*01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	631	1	5307	3	Y	244	215	0	19	1	19
							6	4	268	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					19

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

09	6360	X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			7
							270	9									
10	4774	X	4155	-0-	-619	-0-	245	1	2989	3	Y	699	685	0	2	8	19
							152	4	769	9							
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	240	1	2957	3	Y	374	369	0	10	8	14
							252	4	411	9							
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	435	1	4419	3	Y	133	139	0			8
							538	4	146	9							
01	T. A.		5105	-0-	5105	5105	492	1	4137	3	Y	428	373	0	34	1	29
							5	4	471	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5105					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

09	4020	X	3195	-0-	-825	-0-	9	1	3089	3	Y	88	73	0			16
							97	9									
10	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	3	1	726	3	Y	-0-	16	0			-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	59	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	201	1	7529	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	61	1	2499	3	Y	54	50	0			4
							59	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3395	-0-	-1045	-0-	9 119	1 9	3267	3	Y	108	108	0			24
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	17 185	1 9	4583	3	Y	168	165	0			27
11	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	67 185	1 9	3794	3	Y	168	157	0			38
12	4960	X	2358	-0-	-2602	-0-	57 189	1 9	2112	3	Y	172	184	0			26
01	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	53 111	1 9	2176	3	Y	101	115	0			12
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	19 424	1 9	6737	3	Y	385	359	0	1	8	77
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	22 428	1 9	5963	3	Y	389	401	0	1	8	64
11	6960	X	6169	-0-	-791	-0-	101 341	1 9	5727	3	Y	310	304	0			70
12	7409	X	5790	-0-	-1619	-0-	141 373	1 9	5276	3	Y	339	360	0			49
01	7409	X	5085	-0-	-2324	-0-	114 331	1 9	4640	3	Y	301	320	0			30
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	45 136	1 9	2231	3	Y	124	120	0			59
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	56 160	1 9	2865	3	Y	145	150	0			54
11	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	50 160	1 9	2181	3	Y	145	134	0			65
12	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	42 178	1 9	1430	3	Y	162	162	0			65
01	3069	N	2424	-0-	-645	-0-	46 123	1 9	2255	3	Y	112	118	0			59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	283	-0-	-5057	-0-	5 17	1 9	261	3	Y	15	19	0			9
10	5518	X	22	-0-	-5496	-0-	21	3	1	9	Y	1	7	0			3
11	5340	X	3	-0-	-5337	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	82 110	1 9	4009	3	Y	100	119	0	1	8	58
10	4588	X	2038	-0-	-2550	-0-	38 47	1 9	1953	3	Y	43	74	0			27
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	98 174	1 9	4266	3	Y	158	125	0			60
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	122 197	1 9	4091	3	Y	179	171	0			68
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	98 253	1 9	4799	3	Y	230	198	0			100
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					100

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	58 220	1 9	2830	3	Y	200	187	0			91
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	68 255	1 9	3502	3	Y	232	238	0			85
11	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	68 238	1 9	2924	3	Y	216	203	0			98
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	127 266	1 9	4280	3	Y	242	242	0			98
*01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112 305	1 9	5509	3	Y	277	249	0			126
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					126

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	13 132	1 9	4703	3	Y	120	125	0	1	8	27
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	27 223	1 9	7165	3	Y	203	198	0	1	8	31
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	89 172	1 9	5036	3	Y	156	152	0			35
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	107 209	1 9	3991	3	Y	190	198	0			27
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62 102	1 9	2542	3	Y	93	109	0			11
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	86	1	4243	3	N	138	127	0			61
							152	9									
10	4774	X	3329	-0-	-1445	-0-	61	1	3165	3	N	94	115	0			40
							103	9									
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	5	31	0			14
							6	9									
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	139	1	4687	3	N	37	37	0			14
							41	9									
01	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	17	1	829	3	N	26	28	0			12
							29	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					12

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
09	8370	X	6153	-0-	-2217	-0-	119	1	5847	3	Y	170	158	0			76
							187	9									
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	182	1	9380	3	Y	247	239	0			84
							272	9									
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	152	1	6610	3	Y	191	186	0			89
							210	9									
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	180	1	6068	3	Y	211	214	0			86
							232	9									
01	9827	X	6888	-0-	-2939	-0-	133	1	6487	3	Y	244	219	0			111
							268	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT					111

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3460	-0-	3460	5941	9	1	3298	3	Y	139	117	0			26
							153	9									
10	9174	X	3233	-0-	-5941	-0-	12	1	3070	3	Y	137	140	0			23
							151	9									
11	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	42	1	2379	3	Y	124	119	0			28
							136	9									
12	3565	X	2710	-0-	-855	-0-	67	1	2491	3	Y	138	146	0			20
							152	9									
01	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	27	1	1104	3	Y	77	88	0			9
							85	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13137	-0-	-1743	-0-	89	1	11224	3	Y	1657	1660	0			145
							1	4	1823	9							
10	15376	X	13787	-0-	-1589	-0-	93	1	11724	3	Y	1790	1743	0			192
							1	4	1969	9							
11	14880	X	13236	-0-	-1644	-0-	79	1	11551	3	Y	1448	1509	0			131
							13	4	1593	9							
12	13578	X	13347	-0-	-231	-0-	109	1	11141	3	Y	1895	1912	0			114
							12	4	2085	9							
01	13795	X	12519	-0-	-1276	-0-	8	1	10585	3	Y	1740	1705	0			149
							12	4	1914	9							
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8188	-0-	-482	-0-	52	1	6549	3	Y	1443	1430	0			123
							1587	9									
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	58	1	7266	3	Y	1656	1604	0			175
							1	4	1822	9							
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	50	1	7342	3	Y	1191	1258	0			108
							8	4	1310	9							
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	71	1	7284	3	Y	1452	1473	0			87
							8	4	1597	9							
*01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	3	Y	1602	1554	0			135
							8	4	1762	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					135

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
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	69	1	9315	3	Y	617	646	0	1	8	50
							679	9									
10	7781	X	5307	-0-	-2474	-0-	31	1	4904	3	Y	336	357	0			29
							2	4	370	9							
11	7530	X	5529	-0-	-2001	-0-	33	1	5008	3	Y	437	421	0			45
							7	4	481	9							
12	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	31	1	5478	3	Y	423	437	0			31
							7	4	465	9							
*01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	28	1	7665	3	Y	623	588	0			66
							10	4	685	9							
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	10050	X	5217	-0-	-4833	-0-	41	1	4979	3	Y	179	181	0			13
							197	9									
10	10292	X	9413	-0-	-879	-0-	163	1	8782	3	Y	422	403	0	1	8	31
							4	4	464	9							
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	178	1	6497	3	Y	397	388	0			40
							9	4	437	9							
12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	202	1	7835	3	Y	323	341	0			22
							10	4	355	9							
01	9424	X	4171	-0-	-5253	-0-	93	1	3955	3	Y	107	116	0			13
							5	4	118	9							
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	11280	X	10513	-0-	-767	-0-	80	1	9760	3	Y	611	615	0	1	8	47
							1	4	672	9							
10	11594	X	5887	-0-	-5707	-0-	100	1	5372	3	Y	375	390	0			32
							2	4	413	9							
11	11220	X	3829	-0-	-7391	-0-	93	1	3413	3	Y	289	290	0			31
							5	4	318	9							
12	11222	X	3188	-0-	-8034	-0-	73	1	2847	3	Y	240	253	0			18
							4	4	264	9							
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	3	Y	309	294	0			33
							5	4	340	9							
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	31517	X	8403	-0-	-23114	-0-	9	1	8144	3	Y	217	221	0			15
							11	4	239	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	10	1	7427	3	Y	184	176	0			23
							9	4	202	9							
11	12450	X	9777	-0-	-2673	-0-	11	1	9537	3	Y	208	212	0			19
							229	9									
12	10819	X	8083	-0-	-2736	-0-	9	1	7782	3	Y	265	85	0	179	1	98
							292	9									
01	10819	X	8528	-0-	-2291	-0-	7	1	8239	3	Y	256	271	1			83
							282	9									
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	16380	X	12467	-0-	-3913	-0-	40	1	12048	3	Y	334	338	0	2	8	45
							12	4	367	9							
10	16678	X	12122	-0-	-4556	-0-	58	1	11694	3	Y	335	342	0	4	8	34
							1	4	369	9							
11	15300	X	9704	-0-	-5596	-0-	38	1	9152	3	Y	466	468	0			32
							1	4	513	9							
12	12896	X	11952	-0-	-944	-0-	50	1	11341	3	Y	510	514	0			28
							561	9									
*01	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	66	1	13694	3	Y	780	748	0			60
							1	4	858	9							
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					Y	NO RPT					60

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
							254	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	17	1	1094	3	Y	266	291	1	1	8	36
							293	9									
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	8	1	564	3	Y	98	98	1			36
							108	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	18	1	1450	3	Y	131	131	1			36
							144	9									
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	14	1	710	3	Y	145	155	1			26
							160	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	88	1	8146	3	Y	491	462	1			124
							540	9									
10	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	94	1	5877	3	Y	334	410	1			48
							367	9									
11	8250	X	2472	-0-	-5778	-0-	33	1	2336	3	Y	94	105	1			37
							103	9									
12	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	92	1	7240	3	Y	-0-	37	1			-0-
*01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	163	1	8341	3	Y	865	735	1			130
							952	9									
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5708	-0-	-742	-0-	16	1	5510	3	Y	165	156	0			32
							182	9									
10	6665	X	6131	-0-	-534	-0-	22	1	5889	3	Y	200	202	0			30
							220	9									
11	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	95	1	5393	3	Y	144	143	0			31
							158	9									
12	6200	X	5393	-0-	-807	-0-	136	1	5081	3	Y	160	170	0			21
							176	9									
*01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102	1	4158	3	Y	136	145	0			12
							150	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

09	17268	X	6341	-0-	-10927	-0-	268	1	5710	3	Y	330	349	0			37
							363	9									
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	230	1	5682	3	Y	345	340	0			42
							2	4	380	9							
11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	476	1	11219	3	Y	460	450	0			52
							1	4	506	9							
12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	331	1	6564	3	Y	574	558	0			68
							2	4	631	9							
*01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	383	1	10060	3	Y	418	429	0			57
							13	4	460	9							
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

09	11550	X	6478	-0-	-5072	-0-	277	1	5915	3	Y	260	290	0			30
							286	9									
10	11935	X	8050	-0-	-3885	-0-	297	1	7347	3	Y	366	353	0			43
							3	4	403	9							
11	11550	X	1804	-0-	-9746	-0-	67	1	1566	3	Y	155	178	0			20
							171	9									
12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	458	1	9097	3	Y	157	158	0			19
							3	4	173	9							
*01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	283	1	7449	3	Y	383	355	0			47
							10	4	421	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	2712	-0-	-2808	-0-	22	1	2585	3	Y	95	111	0			7
							105	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	133	1	7167	3	Y	131	129	0			9
							3	4	144	9							
11	5490	X	3399	-0-	-2091	-0-	84	1	3073	3	Y	216	205	0			20
							4	4	238	9							
12	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	74	1	2871	3	Y	222	228	0			14
							4	4	244	9							
*01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	198	192	0			20
							3	4	218	9							
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	10710	X	8274	-0-	-2436	-0-	58	1	7844	3	Y	338	358	0			27
							372	9									
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	76	1	12048	3	Y	580	562	0	1	8	44
							5	4	638	9							
11	8310	X	6198	-0-	-2112	-0-	38	1	5771	3	Y	346	353	0			37
							8	4	381	9							
12	8587	X	6067	-0-	-2520	-0-	31	1	5668	3	Y	327	342	0			22
							8	4	360	9							
*01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	24	1	6787	3	Y	378	362	0			38
							9	4	416	9							
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1022	-0-	-1828	-0-	862	3	160	9	N	145	174	1			204
10	2945	X	1791	-0-	-1154	-0-	1549	3	242	9	N	220	178	1			246
11	2850	X	1862	-0-	-988	-0-	1572	3	290	9	N	264	169	1			341
12	1891	X	251	-0-	-1640	-0-	185	3	66	9	N	60	173	1			228
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	25					253
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	124	134	0			13
							136	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	131	1	3235	3	Y	154	150	0			17
							1	4	169	9							
11	2670	X	2068	-0-	-602	-0-	74	1	1729	3	Y	241	233	0			25
							265	9									
12	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	90	1	1794	3	Y	291	283	0			33
							1	4	320	9							
*01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	3	Y	277	275	0			35
							2	4	305	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	135	1	2866	3	Y	129	138	0			14
							142	9									
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	4009	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	169	1	3963	3	Y	155	157	0			16
							171	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	193	1	3824	3	Y	197	192	0			21
							1	4	217	9							
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	3	Y	157	159	0			19
							5	4	173	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	9870	X	7282	-0-	-2588	-0-	8	1	7027	3	Y	216	221	0	1	8	14
							9	4	238	9							
10	10199	X	1213	-0-	-8986	-0-	2	1	1176	3	Y	31	42	0			3
							1	4	34	9							
11	9870	X	4392	-0-	-5478	-0-	5	1	4263	3	Y	113	109	0			7
							124	9									
12	9362	X	7489	-0-	-1873	-0-	8	1	7480	3	Y	1	1	0	7	1	35
							1	9									
*01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6	1	6806	3	Y	311	303	1			43
							342	9									
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	8550	X	7064	-0-	-1486	-0-	10	1	6837	3	Y	196	200	0	1	8	19
							1	4	216	9							
10	8835	X	4012	-0-	-4823	-0-	4	1	3971	3	Y	16	15	0			20
							19	4	18	9							
11	8430	X	7191	-0-	-1239	-0-	6	1	7162	3	Y	18	25	0			13
							3	4	20	9							
12	8711	X	7356	-0-	-1355	-0-	6	1	7223	3	Y	113	5	0	107	1	23
							3	4	124	9							
*01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	Y	192	199	1			16
							211	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	37	1	9449	3	Y	558	559	0			15
							614	9									
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	29	1	9680	3	Y	492	491	0			16
							3	4	541	9							
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	33	1	10454	3	Y	568	559	0			25
							26	4	625	9							
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	26	1	11157	3	Y	636	646	0			15
							16	4	700	9							
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	16	1	7133	3	Y	468	468	0			15
							3	4	515	9							
02	9436	X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	7800	X	7247	-0-	-553	-0-	26	1	6690	3	Y	483	483	0			14
							531	9									
10	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	20	1	6484	3	Y	402	402	0			14
							2	4	442	9							
11	7800	X	6882	-0-	-918	-0-	20	1	6363	3	Y	439	433	0			20
							16	4	483	9							
12	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	17	1	7087	3	Y	469	477	0			12
							10	4	516	9							
*01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	20	1	9114	3	Y	690	678	0			24
							4	4	759	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	29	1	7598	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
10	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	21	1	7118	3	Y	437	437	0			15
							3	4	481	9							
11	7860	X	7280	-0-	-580	-0-	21	1	6730	3	Y	465	458	0			22
							17	4	512	9							
12	8153	X	7576	-0-	-577	-0-	17	1	7011	3	Y	489	497	0			14
							10	4	538	9							
*01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	17	1	7709	3	Y	597	589	0			22
							3	4	657	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					22

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	4746	-0-	-11154	-0-	393	1	4209	3	Y	131					310
							144	9									
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	446	1	4925	3	Y	166	178	1			298
							183	9									
11	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	453	1	5106	3	Y	182	181	1			299
							200	9									
12	5983	X	4496	-0-	-1487	-0-	452	1	3800	3	Y	222	182	1			339
							244	9									
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	409	1	3725	3	Y	182	182	1			339
							200	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30257	X	10246	-0-	-20011	-0-	574	1	7722	3	Y	1763	1806	0			70
							11	4	1939	9							
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	3	Y	1540	1526	0			84
							52	4	1694	9							
11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	472	1	7324	3	Y	1584	1570	0			98
							10	4	1742	9							
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	589	1	10203	3	Y	1460	1492	0			66
							10	4	1606	9							
*01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	788	1	12519	3	Y	2197	2137	0			126
							3	4	2417	9							
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	29	1	7595	3	Y	712	707	0			21
							783	9									
10	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	20	1	6675	3	Y	572	572	0			21
							2	4	629	9							
11	7500	X	6682	-0-	-818	-0-	19	1	6018	3	Y	573	566	0			28
							15	4	630	9							
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	17	1	7228	3	Y	654	663	0			19
							10	4	719	9							
*01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	20	1	9298	3	Y	910	896	0			33
							4	4	1001	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	DLQ G-10		9364	-0-	9364	29111	570	1	7668	3	Y	1014	1061	0			42
							11	4	1115	9							
10	37836	X	8725	-0-	-29111	-0-	431	1	7084	3	Y	1031	1017	0			56
							76	4	1134	9							
11	9510	X	8975	-0-	-535	-0-	470	1	7305	3	Y	1082	1071	0			67
							10	4	1190	9							
12	9827	X	3255	-0-	-6572	-0-	134	1	2326	3	Y	721	754	0			34
							2	4	793	9							
01	9827	X	5297	-0-	-4530	-0-	272	1	4332	3	Y	629	626	0			37
							1	4	692	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	1540	X	698	-0-	-842	-0-	14	1	180	3	Y	458	464	0			19
							504	9									
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	374	372	0			21
							411	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	305	306	0			20
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	259	266	0			13
							3	4	285	9							
*01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	3	Y	303	297	0			19
							1	4	333	9							
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	31924	X	9723	-0-	-22201	-0-	35	1	8975	3	Y	648	648	0			16
							713	9									
10	11191	X	10372	-0-	-819	-0-	29	1	9649	3	Y	628	624	0	1	8	19
							3	4	691	9							
11	10950	X	10763	-0-	-187	-0-	31	1	9937	3	Y	700	689	0			30
							25	4	770	9							
12	11315	X	9173	-0-	-2142	-0-	20	1	8422	3	Y	654	669	0			15
							12	4	719	9							
01	8618	X	6118	-0-	-2500	-0-	13	1	5639	3	Y	422	424	0			13
							2	4	464	9							
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	22	1	5654	3	Y	334	332	0			9
							367	9									
10	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	12	1	4268	3	Y	217	219	0			7
							2	4	239	9							
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	13	1	4138	3	Y	208	206	0			9
							10	4	229	9							
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	11	1	4503	3	Y	221	225	0			5
							6	4	243	9							
*01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	Y	124	125	0			4
							1	4	136	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	21	1	4524	3	Y	694	677	0			34
							763	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	25	1	5978	3	Y	872	857	0			49
							959	9									
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	41	1	6601	3	Y	1157	1153	0			53
							1273	9									
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	46	1	6296	3	Y	1178	1189	0			42
							1296	9									
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	5145	3	Y	940	946	0			36
							1034	9									
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	45	1	9724	3	Y	725	715	0			34
							798	9									
10	10323	X	6149	-0-	-4174	-0-	24	1	5682	3	Y	403	414	0			23
							443	9									
11	10620	X	5122	-0-	-5498	-0-	29	1	4656	3	Y	397	401	0			19
							437	9									
12	10974	X	5503	-0-	-5471	-0-	36	1	5029	3	Y	398	403	0			14
							438	9									
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	3689	3	Y	388	388	0			14
							427	9									
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7830	X	6032	-0-	-1798	-0-	26 474	1 9	5532	3	Y	431	426	0			22
10	8091	X	7206	-0-	-885	-0-	28 540	1 9	6638	3	Y	491	485	0			28
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	46 724	1 9	7388	3	Y	658	655	0			31
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	54 717	1 9	7508	3	Y	652	659	0			24
*01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	29 630	1 9	7472	3	Y	573	575	0			22
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	5220	X	1568	-0-	-3652	-0-	14 116	1 9	1438	3	Y	105	104	0			17
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	64 334	1 9	5163	3	Y	304	276	0	1	8	44
11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	25 152	1 9	1820	3	Y	138	159	0			23
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	20 122	1 9	1538	3	Y	111	115	0			19
*01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	35 309	1 9	2990	3	Y	281	258	0			42
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-	3 29	1 9	342	3	Y	26	71	0			10
10	6882	X	2094	-0-	-4788	-0-	23 220	1 9	1851	3	Y	200	183	0			27
11	5970	X	4116	-0-	-1854	-0-	52 342	1 9	3722	3	Y	311	299	0			39
12	4185	X	3299	-0-	-886	-0-	40 163	1 9	3096	3	Y	148	164	0			23
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	46 451	1 9	3880	3	Y	410	375	0			58
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	90 846	1 9	9346	3	Y	769	776	0	1	8	122
10	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	91 691	1 9	7391	3	Y	628	649	0	1	8	100
11	9300	X	7589	-0-	-1711	-0-	95 635	1 9	6859	3	Y	577	596	0			81
12	9610	X	5319	-0-	-4291	-0-	62 485	1 9	4772	3	Y	441	453	0			69
*01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	82 765	1 9	6902	3	Y	695	658	0			106
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3003	-0-	-2277	-0-	117	1	1984	3	Y	820	816	0			57
							902	9									
10	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	208	1	3131	3	Y	935	937	0			55
							1029	9									
11	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	111	1	1744	3	Y	706	693	0	21	1	47
							777	9									
12	3100	X	2082	-0-	-1018	-0-	87	1	1397	3	Y	544	556	0			35
							598	9									
*01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	3	Y	622	629	0			28
							684	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	42	1	1593	3	Y	452	428	0			24
							497	9									
11	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	46	1	2862	3	Y	678	641	0	20	1	41
							746	9									
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	30	1	3105	3	Y	549	557	0			33
							604	9									
*01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2515	3	Y	483	496	0			20
							531	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

09	22823	X	6206	-0-	-16617	-0-	35	1	5752	3	Y	380	398	0			23
							1	4	418	9							
10	9052	X	5567	-0-	-3485	-0-	30	1	5016	3	Y	451	447	0	1	8	26
							25	4	496	9							
11	8760	X	6355	-0-	-2405	-0-	38	1	5834	3	Y	434	432	0			28
							6	4	477	9							
12	8773	X	5326	-0-	-3447	-0-	32	1	4732	3	Y	511	515	0			24
							562	9									
01	8773	X	4634	-0-	-4139	-0-	36	1	4192	3	Y	366	373	0			17
							3	4	403	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

09	27324	X	8587	-0-	-18737	-0-	48	1	7889	3	Y	590	693	0			38
							1	4	649	9							
10	6293	X	4124	-0-	-2169	-0-	23	1	3673	3	Y	373	390	0			21
							18	4	410	9							
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	54	1	8252	3	Y	551	539	0			33
							9	4	606	9							
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	53	1	7750	3	Y	641	645	0			29
							705	9									
01	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	59	1	6916	3	Y	544	548	0			25
							4	4	598	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	15637	X	5587	-0-	-10050	-0-	31	1	5102	3	Y	412	394	0			23
							1	4	453	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	44	1	7250	3	Y	928	899	0			52
							36	4	1021	9							
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	57	1	8642	3	Y	652	662	0			42
							9	4	717	9							
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	54	1	7982	3	Y	667	677	0			32
							734	9									
*01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	65	1	7623	3	Y	603	606	0			29
							5	4	663	9							
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	25989	X	9873	-0-	-16116	-0-	353	1	8555	3	Y	872	854	0			89
							6	4	959	9							
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	592	1	8547	3	Y	941	937	0			93
							5	4	1035	9							
11	8610	X	8531	-0-	-79	-0-	341	1	7344	3	Y	766	797	0			62
							3	4	843	9							
12	10199	X	7049	-0-	-3150	-0-	266	1	5766	3	Y	922	941	0			43
							3	4	1014	9							
01	10199	X	6189	-0-	-4010	-0-	211	1	5218	3	Y	682	681	0			44
							10	4	750	9							
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	5880	X	1943	-0-	-3937	-0-	72	1	1732	3	Y	125	131	0			12
							1	4	138	9							
10	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	166	1	2394	3	Y	177	174	0			15
							1	4	195	9							
11	5880	X	4388	-0-	-1492	-0-	181	1	3920	3	Y	259	257	0			17
							2	4	285	9							
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	462	461	0			18
							2	4	508	9							
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	131	1	3252	3	Y	301	302	0			17
							7	4	331	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	27361	X	9820	-0-	-17541	-0-	356	1	8625	3	Y	757	737	0			76
							6	4	833	9							
10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	650	1	9385	3	Y	873	865	0			84
							5	4	960	9							
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	449	1	9693	3	Y	755	781	0			58
							4	4	831	9							
12	10137	X	8278	-0-	-1859	-0-	330	1	7154	3	Y	718	745	0			31
							4	4	790	9							
01	9765	X	7800	-0-	-1965	-0-	275	1	6825	3	Y	624	618	0			37
							14	4	686	9							
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16740	X	11884	-0-	-4856	-0-	6	1	11409	3	Y	426	450	0	1	8	52
							469	9									
10	17298	X	10579	-0-	-6719	-0-	1	1	9785	3	Y	426	355	0			123
							324	4	469	9							
11	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16281	3	528	9	Y	480	507	0			96
12	14973	X	14048	-0-	-925	-0-	13117	3	931	9	Y	846	166	0	682	1	278
*01	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	14446	3	943	9	Y	857	921	1			214
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					214

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
09	33031	X	9529	-0-	-23502	-0-	5	1	9049	3	Y	432	456	0	1	8	53
							475	9									
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1	1	6982	3	Y	389	328	0			114
							231	4	428	9							
11	11700	X	9252	-0-	-2448	-0-	8887	3	365	9	Y	332	375	0			71
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	12644	3	811	9	Y	737	142	0	584	1	220
*01	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	14408	3	944	9	Y	858	903	1			175
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					175

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	17310	-0-	-2310	-0-	9	1	16710	3	Y	537	575	0	1	8	68
							591	9									
10	20274	X	17615	-0-	-2659	-0-	2	1	16397	3	Y	613	505	0			176
							542	4	674	9							
11	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21239	3	636	9	Y	578	634	0			120
12	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	18846	3	1747	9	Y	1588	301	0	1234	1	405
*01	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	18770	3	1069	9	Y	972	1102	1			275
02	16156	X	NO RPT	-0-	-16156	-0-					Y	NO RPT					275

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	30	1	8959	3	Y	502	477	0			62
							9	4	552	9							
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	50	1	10076	3	Y	569	576	0			55
							626	9									
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	9798	3	Y	549	566	0			38
							1	4	604	9							
12	9858	X	8415	-0-	-1443	-0-	35	1	7868	3	Y	465	478	0			25
							512	9									
*01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	Y	479	467	0			37
							527	9									
02	9716	X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13106	X	3714	-0-	-9392	-0-	11	1	3499	3	Y	182	176	0			22
							4	4	200	9							
10	5580	X	4113	-0-	-1467	-0-	20	1	3917	3	Y	160	167	0			15
							176	9									
11	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	20	1	4834	3	Y	225	226	0			14
							248	9									
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	19	1	4369	3	Y	213	217	0			10
							234	9									
*01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	21	1	4307	3	Y	198	193	0			15
							218	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	8580	X	7900	-0-	-680	-0-	25	1	7538	3	Y	299	288	0			35
							8	4	329	9							
10	8804	X	5277	-0-	-3527	-0-	25	1	5035	3	Y	197	214	0			18
							217	9									
11	7410	X	5934	-0-	-1476	-0-	24	1	5612	3	Y	271	274	0			15
							298	9									
12	8153	X	5911	-0-	-2242	-0-	24	1	5531	3	Y	324	326	0			13
							356	9									
*01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	27	1	5627	3	Y	319	311	0			21
							351	9									
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					21

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	4488	-0-	-9162	-0-	927	1	2353	3	Y	1095	1081	0			87
							3	4	1205	9							
10	5611	X	1865	-0-	-3746	-0-	162	1	1263	3	Y	398	454	0			31
							2	4	438	9							
11	4500	X	2864	-0-	-1636	-0-	227	1	2084	3	Y	496	499	0			28
							7	4	546	9							
12	4650	X	2717	-0-	-1933	-0-	331	1	1561	3	Y	745	688	0			85
							5	4	820	9							
01	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	732	1	1082	3	Y	481	432	0	73	1	61
							5	4	529	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					61

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	3	Y	395	408	0	1	8	15
							15	4	435	9							
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	123	1	1506	3	Y	723	715	0	1	8	22
							77	4	795	9							
11	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	89	1	1087	3	Y	633	628	0	1	8	26
							92	4	696	9							
12	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	111	1	1118	3	Y	261	270	0			17
							135	4	287	9							
*01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	101	1	853	3	Y	324	291	0	26	1	24
							1	4	356	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	23	1	6905	3	Y	597	578	0			74
							7	4	657	9							
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	35	1	6976	3	Y	605	621	0			58
							666	9									
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	35	1	8274	3	Y	717	728	0			47
							789	9									
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	29	1	6645	3	Y	812	818	0			41
							893	9									
*01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	32	1	6602	3	Y	696	684	0			53
							766	9									
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					53

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

09	2100	N	2577	-0-	477	5702	22	1	2065	3	Y	445	419	1			113
							490	9									
10	3100	N	3729	-0-	629	6331	49	1	3036	3	Y	585	623	1			75
							644	9									
11	3000	N	2797	-0-	-203	6128	34	1	2467	3	Y	269	251	1			93
							296	9									
12	3100	N	2951	-0-	-149	5979	33	1	2644	3	Y	249	266	1			76
							274	9									
*01	7331	X	1352	-0-	-5979	-0-	20	1	1026	3	Y	278	300	1			54
							306	9									
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

09	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	328	1	7957	3	Y	689	655	0	6 8		68
							6	4	758	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	685	1	9881	3	Y	698	693	0	5 8		68
							5	4	768	9							
11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	455	1	9820	3	Y	408	443	0			33
							4	4	449	9							
12	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	988	1	21408	3	Y	593	600	0			26
							11	4	652	9							
*01	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	743	1	18441	3	Y	1022	985	0			63
							37	4	1124	9							
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	10830	X	785	-0-	-10045	-0-	28	1	688	3	Y	62	97	0			9
							1	4	68	9							
10	11191	X	4312	-0-	-6879	-0-	254	1	3669	3	Y	352	330	0			31
							2	4	387	9							
11	9900	X	2240	-0-	-7660	-0-	91	1	1963	3	Y	168	187	0			12
							1	4	185	9							
12	6820	X	3605	-0-	-3215	-0-	159	1	3444	3	Y	-0-	12	0			-0-
							2	4									
*01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2030	3	Y	225	212	0			13
							4	4	248	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	5618	3	Y	443	420	0	7	8	43
							4	4	487	9							
10	5797	X	4461	-0-	-1336	-0-	266	1	3840	3	Y	321	328	0	5	8	31
							2	4	353	9							
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	239	1	5153	3	Y	304	313	0			22
							2	4	334	9							
12	5983	X	4436	-0-	-1547	-0-	179	1	3867	3	Y	353	361	0			14
							2	4	388	9							
*01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	3	Y	395	387	0			22
							8	4	435	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	218	1	5293	3	Y	209	206	0			21
							4	4	230	9							
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	445	1	6434	3	Y	239	237	0			23
							4	4	263	9							
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	324	1	6991	3	Y	248	252	0			19
							3	4	273	9							
12	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	194	1	4196	3	Y	340	344	0			15
							2	4	374	9							
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	3935	3	Y	182	185	0			12
							8	4	200	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	12180	X	12057	-0-	-123	-0-	442	1	10742	3	Y	786	780	0	3	8	82
							8	4	865	9							
10	12586	X	10967	-0-	-1619	-0-	655	1	9452	3	Y	777	782	0			77
							5	4	855	9							
11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	518	1	11182	3	Y	822	836	0			63
							5	4	904	9							
12	12586	X	10109	-0-	-2477	-0-	394	1	8530	3	Y	1074	1089	0			48
							4	4	1181	9							
*01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	315	1	7816	3	Y	724	726	0			46
							16	4	796	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	9	1	3010	3	Y	114	107	0			23
							125	9									
10	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	11	1	3034	3	Y	127	129	0			21
							140	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	3	Y	121	115	0			27
							133	9									
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	127	1	4764	3	Y	155	160	0			22
							171	9									
*01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	298	1	12142	3	Y	348	338	0			32
							383	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					32

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4320	-0-	-1290	-0-	12	1	4170	3	Y	125	114	0			26
							138	9									
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	17	1	4615	3	Y	156	156	0			26
							172	9									
11	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	73	1	4145	3	Y	136	131	0			31
							150	9									
12	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	106	1	3960	3	Y	149	158	0			22
							164	9									
*01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	56	70	0			8
							62	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14859	X	4705	-0-	-10154	-0-	13	1	4538	3	Y	140	131	0			28
							154	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	150	153	0			25
							165	9									
11	5040	X	2626	-0-	-2414	-0-	44	1	2503	3	Y	72	79	0			18
							79	9									
12	5208	X	3157	-0-	-2051	-0-	79	1	2971	3	Y	97	101	0			14
							107	9									
01	5208	X	418	-0-	-4790	-0-	10	1	394	3	Y	13	25	0			2
							14	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	317	1	6550	3	Y	396	412	1			35
							1	4	436	9							
10	4588	X	1166	-0-	-3422	-0-	44	1	920	3	Y	184	204	1			15
							202	9									
11	6540	X	773	-0-	-5767	-0-	22	1	495	3	Y	233	228	1			20
							256	9									
12	7533	X	1634	-0-	-5899	-0-	127	1	1261	3	Y	224	198	1			46
							246	9									
*01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	Y	241	238	1			49
							265	9									
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	280	1	5786	3	Y	578	604	1			52
							1	4	636	9							
10	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	169	1	3572	3	Y	377	400	1			29
							415	9									
11	7260	X	1633	-0-	-5627	-0-	52	1	1201	3	Y	345	344	1			30
							380	9									
12	7502	X	2830	-0-	-4672	-0-	241	1	2393	3	Y	178	170	1			38
							196	9									
*01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	264	253	1			49
							290	9									
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					49

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

09	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	374	1	4839	3	Y	677	692	1			83
							11203	4	745	9							
10	5363	X	1805	-0-	-3558	-0-	23	1	290	3	Y	408	428	1			63
							1043	4	449	9							
11	6780	X	445	-0-	-6335	-0-	6	3	439	9	Y	399	403	1			59
12	10757	X	179	-0-	-10578	-0-	2	1	6	3	Y	155	159	1			55
							171	9									
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	Y	226	246	1			35
							1	4	249	9							
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

09	2001	X	615	-0-	-1386	-0-	38	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	690	-0-	-750	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	3	Y	554	557	1			67
							8052	4	609	9							
10	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	624	1	7783	3	Y	964	898	1	1	8	132
							27916	4	1060	9							
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	875	1	8028	3	Y	639	672	1			99
							1	4	703	9							
12	12834	X	2105	-0-	-10729	-0-	496	1	1287	3	Y	287	286	1			100
							6	4	316	9							
*01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	93	169	1			24
							102	9									
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

09	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	426	1	5514	3	Y	729	752	1			90
							12765	4	802	9							
10	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	420	1	5238	3	Y	875	841	1			124
							18790	4	963	9							
11	6840	X	2933	-0-	-3907	-0-	253	1	2318	3	Y	329	394	1			59
							362	9									
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
*01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	442	1	1547	3	Y	187	163	1			24
							4	4	206	9							
02	12068	X	NO RPT	-0-	-12068	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9786	-0-	-54	-0-	87	1	9046	3	Y	594	584	0	1	8	92
							653	9									
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	187	1	15205	3	Y	1030	972	0	1	8	149
							1133	9									
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	119	1	8570	3	Y	492	565	0			76
							541	9									
12	10106	X	6318	-0-	-3788	-0-	73	1	5586	3	Y	599	587	0			88
							659	9									
*01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	102	1	8578	3	Y	615	606	0			97
							677	9									
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
02	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

09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	140	1	14598	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
							1276	9									
10	13640	X	13236	-0-	-404	-0-	148	1	12004	3	Y	985	1009	0	1	8	156
							1084	9									
11	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	215	1	15464	3	Y	1210	1201	0			165
							1331	9									
12	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	235	1	18015	3	Y	1545	1484	0			226
							1700	9									
*01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	197	1	16621	3	Y	1476	1466	0			236
							1624	9									
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					236

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	3	1	5494	3	Y	204	222	0	1	8	26
							224	9									
10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	2	1	11070	3	Y	-0-	26	0			-0-
							365	4									
11	6330	X	5049	-0-	-1281	-0-	4864	3	185	9	Y	168	141	0			27
12	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	4827	3	120	9	Y	109	24	0	99	1	62
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2450	3	149	9	Y	135	148	1			49
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	51	1	6323	3	Y	1008	1015	0			89
							1109	9									
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	58	1	7261	3	Y	1196	1157	0			128
							1	4	1316	9							
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	41	1	5931	3	Y	818	870	0			76
							6	4	900	9							
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	3	Y	1056	1068	0			64
							6	4	1162	9							
*01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	4	1	5563	3	Y	978	957	0			85
							6	4	1076	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	56	1	14493	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
							1549	9									
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	14258	3	Y	1193	1190	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	14580	X	14200	-0-	-380	-0-	40	1	12784	3	Y	1222	1207	0			55
							32	4	1344	9							
12	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	34	1	14330	3	Y	1371	1392	0			34
							20	4	1508	9							
*01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	31	1	13833	3	Y	1435	1419	0			50
							5	4	1579	9							
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					Y	NO RPT					50

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	5842	-0-	-2438	-0-	40	1	5004	3	Y	725	723	0			64
							798	9									
10	8556	X	6141	-0-	-2415	-0-	42	1	5234	3	Y	786	765	0			85
							865	9									
11	8280	X	6033	-0-	-2247	-0-	36	1	5274	3	Y	652	678	0			59
							6	4	717	9							
12	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	50	1	5056	3	Y	833	842	0			50
							5	4	916	9							
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4	1	4776	3	Y	782	766	0			66
							5	4	860	9							
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	42	1	5308	3	Y	1229	1238	0			107
							1352	9									
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	56	1	7136	3	Y	1714	1641	0			180
							1	4	1885	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	3	Y	755	861	0			74
							5	4	831	9							
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	41	1	4257	3	Y	1027	1039	0			62
							5	4	1130	9							
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	3	1	4276	3	Y	965	944	0			83
							5	4	1062	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					83

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	15107	-0-	-4603	-0-	8	1	14696	3	Y	366	350	0			40
							403	9									
10	18755	X	10904	-0-	-7851	-0-	2	1	10236	3	Y	298	252	0			86
							338	4	328	9							
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16375	3	347	9	Y	315	338	0			63
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	17240	3	838	9	Y	762	146	0	598	1	203
*01	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20253	3	682	9	Y	620	676	1			147
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	12119	-0-	-4321	-0-	22	1	11560	3	Y	488	475	1			48
							537	9									
10	16988	X	7409	-0-	-9579	-0-	52	1	7012	3	Y	313	330	1			31
							1	4	344	9							
11	14970	X	13020	-0-	-1950	-0-	21	1	12409	3	Y	536	549	1			18
							590	9									
12	15159	X	14818	-0-	-341	-0-	27	1	14201	3	Y	536	527	1			27
							590	9									
*01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	84	1	13205	3	Y	554	567	1			14
							1	4	609	9							
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 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
09	15090	X	11223	-0-	-3867	-0-	20	1	10608	3	Y	541	517	1			52
							595	9									
10	15593	X	5014	-0-	-10579	-0-	34	1	4676	3	Y	275	298	1			29
							1	4	303	9							
11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	27	1	16032	3	Y	912	909	1			32
							1003	9									
12	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	28	1	14710	3	Y	824	812	1			44
							906	9									
*01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	83	1	13044	3	Y	987	1003	1			28
							1	4	1086	9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	1290	X	534	-0-	-756	-0-	13	1	34	3	Y	443	472	0	4	8	37
							487	9									
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	3293	3	Y	977	942	0	10	8	62
							5	4	1075	9							
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	1021	1026	0			57
							1	4	1123	9							
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	1494	1381	0			170
							1643	9									
*01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	216	3	Y	1042	925	0	156	1	131
							1	4	1146	9							
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					131

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5067	X	1096	-0-	-3971	-0-	93	1	235	3	Y	698	720	0			58
							768	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	319	1	2484	3	Y	654	666	0	1	8	45
							4	4	719	9							
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	434	453	0			26
							5	4	477	9							
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	302	1	1423	3	Y	607	563	0			70
							4	4	668	9							
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	311	1	459	3	Y	684	575	0	97	1	82
							2	4	752	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27044	X	5574	-0-	-21470	-0-	80	1	4168	3	Y	1192	1089	0	111	1	48
							15	4	1311	9			1	8			
10	6696	X	909	-0-	-5787	-0-	12	1	655	3	Y	220	252	0	7	1	9
							242	9									
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	111	1	6051	3	Y	1632	921	0	667	1	53
							1	4	1795	9							
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	157	1	6619	3	Y	1561	1526	0	21	1	67
							20	4	1717	9							
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	3	Y	1228	1124	0	122	1	49
							17	4	1351	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1851	-0-	-1839	-0-	12	1	1545	3	Y	267	246	0			21
							294	9									
10	3813	X	1761	-0-	-2052	-0-	13	1	1579	3	Y	154	158	0			17
							169	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	Y	886	832	0			71
							2	4	975	9							
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	77	140	0			8
							4	4	85	9							
*01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	3	1	3896	3	Y	851	790	0			69
							4	4	936	9							
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	35	1	4436	3	Y	818	828	0			70
							900	9									
10	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	2	1	214	3	Y	41	101	0			10
							45	9									
11	2880	X	515	-0-	-2365	-0-	3	1	361	3	Y	137	136	0			11
							151	9									
12	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	21	1	2109	3	Y	525	507	0			29
							2	4	578	9							
*01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	37	0			2
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	4170	X	2320	-0-	-1850	-0-	15	1	1844	3	Y	419	386	0			33
							461	9									
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	26	1	3254	3	Y	766	720	0			79
							843	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	1271	1244	0			106
							3	4	1398	9							
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	3	Y	1187	1221	0			72
							3	4	1306	9							
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	3	1	4107	3	Y	1150	1124	0			98
							5	4	1265	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	10080	X	8280	-0-	-1800	-0-	30	1	7668	3	Y	529	524	0			14
							582	9									
10	10416	X	10090	-0-	-326	-0-	28	1	9447	3	Y	556	552	0			18
							3	4	612	9							
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	30	1	9806	3	Y	736	722	0			32
							25	4	810	9							
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	25	1	10219	3	Y	678	694	0			16
							14	4	746	9							
*01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	10797	3	Y	579	576	0			19
							4	4	637	9							
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	13318	3	Y	661	667	0			17
							727	9									
10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	37	1	12280	3	Y	638	634	0			21
							4	4	702	9							
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	29	1	9464	3	Y	675	666	0			30
							24	4	743	9							
12	12772	X	10769	-0-	-2003	-0-	23	1	9665	3	Y	970	976	0			24
							14	4	1067	9							
01	13268	X	10428	-0-	-2840	-0-	21	1	9592	3	Y	737	736	0			25
							4	4	811	9							
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	22	1	5585	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
10	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	17	1	5663	3	Y	373	369	0			12
							2	4	410	9							
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	19	1	6156	3	Y	434	426	0			20
							16	4	477	9							
12	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	18	1	7706	3	Y	494	502	0			12
							11	4	543	9							
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	15	1	6853	3	Y	496	491	0			17
							3	4	546	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	36428	X	11806	-0-	-24622	-0-	42	1	10733	3	Y	937	939	0			27
							1031	9									
10	11625	X	8179	-0-	-3446	-0-	22	1	7532	3	Y	565	571	0			21
							3	4	622	9							
11	11850	X	11447	-0-	-403	-0-	32	1	10465	3	Y	839	821	0			39
							27	4	923	9							
12	12245	X	9039	-0-	-3206	-0-	19	1	7912	3	Y	997	1010	0			26
							11	4	1097	9							
01	10695	X	8044	-0-	-2651	-0-	16	1	7315	3	Y	645	647	0			24
							3	4	710	9							
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	27	1	6986	3	Y	413	414	0			12
							454	9									
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	25	1	8548	3	Y	436	433	0			15
							3	4	480	9							
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	28	1	9048	3	Y	493	486	0			22
							23	4	542	9							
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	20	1	8438	3	Y	523	532	0			13
							12	4	575	9							
*01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	22	1	9871	3	Y	553	547	0			19
							4	4	608	9							
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	18630	X	13842	-0-	-4788	-0-	25	1	13232	3	Y	532	514	1			53
							585	9									
10	19251	X	7831	-0-	-11420	-0-	55	1	7422	3	Y	321	341	1			33
							1	4	353	9							
11	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	34	1	20205	3	Y	846	850	1			29
							1	4	931	9							
12	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	31	1	16639	3	Y	816	802	1			43
							898	9									
*01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	102	1	16056	3	Y	889	908	1			24
							1	4	978	9							
02	12908	X	NO RPT	-0-	-12908	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	29305	X	9854	-0-	-19451	-0-	279	1	8322	3	Y	1138	1141	0			65
							1	4	1252	9							
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	321	1	11591	3	Y	1785	1750	0	1	8	99
							58	4	1964	9							
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	200	1	8688	3	Y	1286	1304	0			81
							10	4	1415	9							
12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	331	1	13717	3	Y	1487	1500	0			68
							1636	9									
01	13919	X	12252	-0-	-1667	-0-	264	1	10333	3	Y	1499	1500	0			67
							6	4	1649	9							
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	36724	X	12010	-0-	-24714	-0-	341	1	10171	3	Y	1360	1374	0	1	8	78
							2	4	1496	9							
10	12803	X	8071	-0-	-4732	-0-	185	1	6656	3	Y	1088	1103	0	1	8	62
							33	4	1197	9							
11	11880	X	3774	-0-	-8106	-0-	67	1	2911	3	Y	721	738	0			45
							3	4	793	9							
12	12400	X	8544	-0-	-3856	-0-	187	1	7737	3	Y	564	583	0			26
							620	9									
01	12400	X	8846	-0-	-3554	-0-	195	1	7661	3	Y	895	881	0			40
							5	4	985	9							
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31510	X	10163	-0-	-21347	-0-	297	1	8866	3	Y	907	909	0	3	8	52
							2	4	998	9							
10	10788	X	6624	-0-	-4164	-0-	154	1	5559	3	Y	803	808	0	1	8	46
							28	4	883	9							
11	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	174	1	7543	3	Y	962	949	0			59
							8	4	1058	9							
12	10509	X	7704	-0-	-2805	-0-	158	1	6528	3	Y	925	941	0			43
							1018	9									
01	10509	X	6979	-0-	-3530	-0-	149	1	5867	3	Y	872	875	0			40
							4	4	959	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	5745	X	902	-0-	-4843	-0-	4	1	789	3	Y	99	103	0			3
							109	9									
10	6634	X	894	-0-	-5740	-0-	5	1	782	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
11	2700	X	1127	-0-	-1573	-0-	4	1	976	3	Y	119	119	0			3
							16	4	131	9							
12	2790	X	1323	-0-	-1467	-0-	7	1	1127	3	Y	154	153	0			4
							20	4	169	9							
01	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	15	1	2078	3	Y	181	181	0			4
							26	4	199	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	660	1	3654	3	Y	668	654	0			237
							735	9									
10	4340	X	2868	-0-	-1472	-0-	364	1	1809	3	Y	632	665	0			204
							695	9									
11	4200	X	809	-0-	-3391	-0-	51	1	240	3	Y	471	475	0			200
							518	9									
12	4340	X	1529	-0-	-2811	-0-	425	1	977	3	Y	115	204	0			111
							127	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	4170	X	1041	-0-	-3129	-0-	55	1	306	3	Y	618	551	0			199
							680	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	646	1	3209	3	Y	958	886	0			271
							1054	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	447	1	2130	3	Y	843	785	0			329
							927	9									
12	1271	X	611	-0-	-660	-0-	88	1	202	3	Y	292	401	0			220
							321	9									
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	220	0			-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	30274	X	9735	-0-	-20539	-0-	50	1	8994	3	Y	627	623	0			18
							1	4	690	9							
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	47	1	9228	3	Y	594	597	0			15
							23	4	653	9							
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	39	1	7811	3	Y	573	576	0			12
							122	4	630	9							
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	51	1	8151	3	Y	784	781	0			15
							145	4	862	9							
*01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	65	1	8694	3	Y	452	461	0			6
							107	4	497	9							
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	16234	X	5640	-0-	-10594	-0-	29	1	5084	3	Y	479	475	0			12
							527	9									
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	29	1	5341	3	Y	628	625	0			15
							12	4	691	9							
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	30	1	5835	3	Y	593	596	0			12
							90	4	652	9							
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	5637	3	Y	802	799	0			15
							101	4	882	9							
*01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	436	445	0			6
							68	4	480	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	15928	X	6184	-0-	-9744	-0-	31	1	5753	3	Y	363	361	0			10
							1	4	399	9							
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5578	3	Y	343	344	0			9
							13	4	377	9							
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	24	1	4830	3	Y	335	336	0			8
							76	4	369	9							
12	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	29	1	4849	3	Y	474	472	0			10
							87	4	521	9							
01	5766	X	5390	-0-	-376	-0-	37	1	5019	3	Y	247	253	0			4
							62	4	272	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	14100	X	10575	-0-	-3525	-0-	19	1	10135	3	Y	383	362	1			36
							421	9									
10	14570	X	8832	-0-	-5738	-0-	61	1	8394	3	Y	341	346	1			31
							2	4	375	9							
11	12930	X	12299	-0-	-631	-0-	20	1	11769	3	Y	464	480	1			15
							510	9									
12	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	28	1	14599	3	Y	537	526	1			26
							591	9									
*01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	85	1	13436	3	Y	556	569	1			13
							1	4	612	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1152	X	112	-0-	-1040	-0-	1	1	103	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1020	X	179	-0-	-841	-0-	1	1	166	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	7	1	1142	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	24456	X	4950	-0-	-19506	-0-	26	1	4553	3	Y	337	344	0			9
							371	9									
10	9610	X	8208	-0-	-1402	-0-	39	1	7551	3	Y	545	541	0			13
							18	4	600	9							
11	9300	X	8163	-0-	-1137	-0-	37	1	7410	3	Y	545	547	0			11
							116	4	600	9							
12	9610	X	6122	-0-	-3488	-0-	33	1	5279	3	Y	651	650	0			12
							94	4	716	9							
01	9610	X	6950	-0-	-2660	-0-	48	1	6440	3	Y	348	355	0			5
							79	4	383	9							
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	15150	X	10275	-0-	-4875	-0-	19	1	9950	3	Y	278	270	1			27
							306	9									
10	15655	X	5214	-0-	-10441	-0-	37	1	5010	3	Y	151	163	1			15
							1	4	166	9							
11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	26	1	15210	3	Y	444	444	1			15
							488	9									
12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	26	1	14057	3	Y	392	387	1			20
							431	9									
*01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	88	1	13775	3	Y	391	400	1			11
							1	4	430	9							
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	5790	X	2674	-0-	-3116	-0-	77	1	2050	3	Y	497	498	0			20
							547	9									
10	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	76	1	2622	3	Y	391	394	0			17
							430	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	3	Y	489	495	0			11
							538	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	66	1	2417	3	Y	482	480	0			13
							530	9									
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	83	1	3263	3	Y	725	717	0	4	1	17
							4	4	798	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	7740	X	7428	-0-	-312	-0-	234 974	1 9	6220	3	Y	885	902	0			36
10	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	133 1	1 4	4647 795	3 9	Y	723	729	0			30
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	173 1014	1 9	6045	3	Y	922	931	0			21
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	193 971	1 9	7065	3	Y	883	880	0			24
01	7688	X	7565	-0-	-123	-0-	158 8	1 4	6244 1155	3 9	Y	1050	1043	0	5	1	26
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	116 562	1 9	3075	3	Y	511	519	0			21
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	138 1	1 4	4804 658	3 9	Y	598	594	0			25
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101 549	1 9	3534	3	Y	499	512	0			12
12	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	74 537	1 9	2695	3	Y	488	487	0			13
01	4960	X	4135	-0-	-825	-0-	87 4	1 4	3435 609	3 9	Y	554	550	0	3	1	14
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	6390	X	4176	-0-	-2214	-0-	129 624	1 9	3423	3	Y	567	570	0			22
10	5859	X	3112	-0-	-2747	-0-	75 443	1 9	2594	3	Y	403	409	0			16
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	254 1	1 4	8895 916	3 9	Y	833	832	0			17
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	177 1222	1 9	6483	3	Y	1111	1100	0			28
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	88 5	1 4	3486 614	3 9	Y	558	570	0	3	1	13
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	5310	X	1325	-0-	-3985	-0-	35 363	1 9	927	3	Y	330	330	0			13
10	4774	X	2145	-0-	-2629	-0-	52 295	1 9	1798	3	Y	268	270	0			11
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	156 532	1 9	5451	3	Y	484	484	0			11
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	78 404	1 9	2832	3	Y	367	368	0			10
01	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	34 2	1 4	1371 391	3 9	Y	355	354	0	2	1	9
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	6810	X	3351	-0-	-3459	-0-	94	1	2497	3	Y	691	691	0			29
							760	9									
10	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	142	1	4955	3	Y	820	814	0			35
							1	4	902	9							
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	99	1	3461	3	Y	637	656	0			16
							701	9									
12	3472	X	2628	-0-	-844	-0-	57	1	2098	3	Y	430	433	0			13
							473	9									
01	6014	X	3051	-0-	-2963	-0-	54	1	2130	3	Y	785	773	0	4	1	21
							3	4	864	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	807	-0-	-5493	-0-	59	1	288	3	Y	418	613	0			11
							460	9									
10	6169	X	1137	-0-	-5032	-0-	76	1	295	3	Y	695	696	0	3	1	3
							1	4	765	9			4	8			
11	720	X	675	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	Y	601	587	0	14	1	3
							661	9									
12	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	1256	1	16961	3	Y	605	599	0	4	1	5
							36	4	666	9							
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	476	1	1948	3	Y	629	613	0	13	1	8
							7	4	692	9							
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0			3
							178	9									
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	27	30	0			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	22	21	0			1
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	25	25	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	398	1	1960	3	Y	3823	3973	0			71
							4205	9									
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	2797	2846	0	9	1	13
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2462	2403	0	57	1	15
12	6789	X	4358	-0-	-2431	-0-	105	1	1420	3	Y	2573	2547	0	14	1	27
							3	4	2830	9							
01	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	173	1	708	3	Y	443	453	0	10	1	7
							2	4	487	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	332	1	4061	3	N	81					215
							89	9									
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4558	3	N	90	171	1			134
							99	9									
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	3	N	109					243
							120	9									
12	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	303	1	3265	3	N	102	180	1			165
							112	9									
01	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	294	1	3100	3	N	89	165	1			89
							98	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					89

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

09	8347	X	1591	-0-	-6756	-0-	1111	1	373	3	Y	96	134	1			138
							1	4	106	9							
10	3937	X	999	-0-	-2938	-0-	312	1	629	3	Y	53					191
							58	9									
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1909	1	7109	3	Y	429	405	1			215
							472	9									
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1839	1	5429	3	Y	449	471	1			193
							5	4	494	9							
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1046	1	2474	3	Y	249	251	1			191
							12	4	274	9							
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 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
09	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	480	1	5872	3	N	399	365	1			342
							439	9									
10	7719	X	4527	-0-	-3192	-0-	265	1	3972	3	N	264	362	1			244
							290	9									
11	7710	X	6410	-0-	-1300	-0-	372	1	5718	3	N	291	181	1			354
							320	9									
12	7967	X	6051	-0-	-1916	-0-	470	1	5068	3	N	466	540	1			280
							513	9									
01	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	468	1	4926	3	N	441	539	1			182
							485	9									
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT					182

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
09	4590	X	2205	-0-	-2385	-0-	716	1	895	3	Y	539	545	1	3	8	69
							1	4	593	9							
10	2790	X	609	-0-	-2181	-0-	71	1	78	3	Y	418	439	1	1	8	47
							460	9									
11	1980	X	1160	-0-	-820	-0-	232	1	501	3	Y	387	356	1			78
							1	4	426	9							
12	2294	X	1300	-0-	-994	-0-	314	1	663	3	Y	293	310	1			61
							1	4	322	9							
01	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	219	1	533	3	Y	341	341	1			61
							5	4	375	9							
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	21	1	12167	3	Y	1174	1194	0	1	8	64
							1291	9									
10	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	33	1	12956	3	Y	1216	1219	0	1	8	60
							1	4	1338	9							
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	31	1	12946	3	Y	1481	1417	0	56	1	68
							1	4	1629	9							
12	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	50	1	12996	3	Y	1422	1425	0			65
							1564	9									
*01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	61	1	13573	3	Y	1601	1591	0			75
							2	4	1761	9							
02	12096	X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8738	-0-	-1672	-0-	14	1	8188	3	Y	487	503	0			28
							536	9									
10	10757	X	9849	-0-	-908	-0-	24	1	9238	3	Y	534	535	0			27
							587	9									
11	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	23	1	9299	3	Y	656	627	0	25	1	31
							722	9									
12	10757	X	9870	-0-	-887	-0-	35	1	9133	3	Y	638	639	0			30
							702	9									
01	10757	X	9670	-0-	-1087	-0-	41	1	8915	3	Y	648	647	0			31
							1	4	713	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65009	X	20851	-0-	-44158	-0-	33	1	19415	3	Y	1275	1298	0	2	8	71
							1403	9									
10	21576	X	19632	-0-	-1944	-0-	47	1	18299	3	Y	1168	1179	0	1	8	59
							1	4	1285	9							
11	21450	X	19795	-0-	-1655	-0-	44	1	18193	3	Y	1415	1354	0	54	1	66
							1	4	1557	9							
12	22165	X	20014	-0-	-2151	-0-	71	1	18412	3	Y	1392	1393	0			65
							1531	9									
*01	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	81	1	18057	3	Y	1448	1443	0			70
							3	4	1593	9							
02	15876	X	NO RPT	-0-	-15876	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
02	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

09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	19	1	10911	3	Y	504	507	0			28
							554	9									
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	31	1	12188	3	Y	548	548	0	1	8	27
							1	4	603	9							
11	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	25	1	9950	3	Y	545	526	0	21	1	25
							600	9									
12	11501	X	10351	-0-	-1150	-0-	37	1	9749	3	Y	514	515	0			24
							565	9									
01	11749	X	10163	-0-	-1586	-0-	43	1	9527	3	Y	538	536	0			26
							1	4	592	9							
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

09	11040	X	10390	-0-	-650	-0-	16	1	9594	3	Y	709	721	0	1	8	41
							780	9									
10	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	24	1	9610	3	Y	691	695	0	1	8	36
							1	4	760	9							
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	24	1	9643	3	Y	845	808	0	32	1	41
							930	9									
12	10850	X	9944	-0-	-906	-0-	35	1	9040	3	Y	790	793	0			38
							869	9									
01	10850	X	10487	-0-	-363	-0-	42	1	9500	3	Y	857	853	0			42
							2	4	943	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3865	-0-	-1025	-0-	147	1	3039	3	Y	616	639	1			57
							1	4	678	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	208	1	4405	3	Y	647	652	1	1	8	51
							712	9									
11	4890	X	1386	-0-	-3504	-0-	39	1	903	3	Y	404	415	1			40
							444	9									
12	4092	X	927	-0-	-3165	-0-	47	1	469	3	Y	374	333	1			81
							411	9									
01	5332	X	1074	-0-	-4258	-0-	84	1	773	3	Y	197	229	1			49
							217	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	11	1	6391	3	Y	570	579	0	2	8	31
							627	9									
10	7130	X	5975	-0-	-1155	-0-	14	1	5442	3	Y	472	479	0	1	8	23
							519	9									
11	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	15	1	5885	3	Y	621	593	0	24	1	27
							683	9									
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	26	1	6694	3	Y	629	628	0			28
							692	9									
*01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	31	1	6825	3	Y	743	736	0			35
							1	4	817	9							
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	1958	-0-	-3622	-0-	673	1	841	3	Y	403	416	1	2	8	52
							1	4	443	9							
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1332	1	1454	3	Y	326	341	1	1	8	36
							4	4	359	9							
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1776	1	3827	3	Y	860	736	1			160
							7	4	946	9							
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	725	1	1532	3	Y	373	444	1			89
							2	4	410	9							
01	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	241	1	585	3	Y	559	549	1			99
							5	4	615	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					99

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	256	-0-	-1814	-0-	9	1	194	3	Y	48	53	1			3
							53	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	50	49	1			2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	37	33	1			6
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	313	1	2869	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 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
09	2790	X	733	-0-	-2057	-0-	17	1	351	3	Y	332	390	1			32
							365	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3736	3	Y	308	317	1	1	8	22
							339	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	229	231	1			20
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	231	204	1			47
01	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	9	1	80	3	Y	147	161	1			33
							162	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	3810	X	928	-0-	-2882	-0-	56	1	761	3	Y	101	108	1			62
							111	9									
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	421	1	7118	3	Y	454	296	1			220
							499	9									
11	2430	X	1192	-0-	-1238	-0-	63	1	954	3	Y	159	173	1			206
							175	9									
12	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	70	1	1367	3	Y	29	128	1			107
							32	9									
01	8029	X	1310	-0-	-6719	-0-	59	1	1072	3	Y	163	206	1			64
							179	9									
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	12150	X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12555	X	1631	-0-	-10924	-0-	297	1	1154	3	Y	159	158	0			1
							5	4	175	9							
11	12150	X	2556	-0-	-9594	-0-	231	1	1476	3	Y	768	746	0	18	1	5
							4	4	845	9							
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	3	Y	834	826	0	5	1	8
							4	4	917	9							
01	T. A.		3030	-0-	3030	3030	439	1	1794	3	Y	719	702	0	17	1	8
							6	4	791	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3030					Y	NO RPT					8

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
09	40280	X	11579	-0-	-28701	-0-	34	1	11040	3	Y	459	348	1	2	8	193
							505	9									
10	14229	X	6004	-0-	-8225	-0-	22	1	5403	3	Y	526	414	1	3	8	302
							579	9									
11	13770	X	298	-0-	-13472	-0-	1	1	280	3	Y	15	147	1			170
							17	9									
12	14012	X	289	-0-	-13723	-0-	2	1	287	3	Y	-0-	170	1			-0-
01	8029	X	73	-0-	-7956	-0-	70	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	13560	X	10356	-0-	-3204	-0-	147	1	9037	3	Y	1065	1050	0	1	8	51
							1172	9									
10	11966	X	8978	-0-	-2988	-0-	166	1	7821	3	Y	901	902	0	1	8	49
							991	9									
11	11070	X	8749	-0-	-2321	-0-	182	1	7433	3	Y	1031	1034	0			46
							1134	9									
12	10788	X	8420	-0-	-2368	-0-	191	1	7152	3	Y	979	992	0			33
							1077	9									
01	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	151	1	6764	3	Y	996	994	0			35
							1096	9									
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	88	1	5437	3	Y	331	396	0			19
							364	9									
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	102	1	4810	3	Y	276	280	0			15
							304	9									
11	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	137	1	5583	3	Y	367	366	0			16
							404	9									
12	8339	X	5736	-0-	-2603	-0-	140	1	5255	3	Y	310	315	0			11
							341	9									
01	9238	X	3636	-0-	-5602	-0-	74	1	3296	3	Y	242	244	0			9
							266	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

09	9960	X	9249	-0-	-711	-0-	136	1	8386	3	Y	661	649	0	1	8	31
							727	9									
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	276	1	13011	3	Y	835	820	0	2	8	44
							919	9									
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	9711	3	Y	832	839	0			37
							915	9									
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	244	1	9149	3	Y	723	736	0			24
							795	9									
*01	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	410	1	18379	3	Y	1502	1473	0			53
							1652	9									
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

09	4009	X	245	-0-	-3764	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	536	-0-	-1758	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	34	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	221	-0-	-306	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	67	1	4105	3	Y	124	124	0	1	8	5
							136	9									
10	9579	X	5101	-0-	-4478	-0-	103	1	4866	3	Y	120	119	0			6
							132	9									
11	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	306	1	12471	3	Y	280	274	0			12
							308	9									
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	231	1	8680	3	Y	242	246	0			8
							266	9									
01	7130	X	3976	-0-	-3154	-0-	83	1	3720	3	Y	157	160	0			5
							173	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	13639	X	5386	-0-	-8253	-0-	84	1	5190	3	Y	102	97	0	1	8	5
							112	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	114	1	5350	3	Y	104	103	0			6
							114	9									
11	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	39	1	1579	3	Y	27	32	0			1
							30	9									
12	5425	X	56	-0-	-5369	-0-	1	1	31	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
01	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	51	1	2303	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	2400	-0-	-5490	-0-	305	1	1498	3	Y	543	765	0			15
							597	9									
10	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	3290	3	Y	904	909	0	3	1	4
							13	4	994	9			3	8			
11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1029	1	6572	3	Y	1617	1574	0	38	1	9
							19	4	1779	9							
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	2796	3	Y	1649	1633	0	9	1	16
							6	4	1814	9							
01	5146	X	3429	-0-	-1717	-0-	470	1	1923	3	Y	935	918	0	21	1	12
							7	4	1029	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6827	X	2109	-0-	-4718	-0-	43	1	1286	3	Y	709	703	0	1	8	39
							780	9									
10	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	151	1	5441	3	Y	1318	1284	0	2	8	71
							27	4	1450	9							
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	162	1	7041	3	Y	734	759	0			46
							8	4	807	9							
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	153	1	6348	3	Y	725	738	0			33
							798	9									
*01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	315	1	12311	3	Y	1142	1125	0			50
							7	4	1256	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	24144	X	7642	-0-	-16502	-0-	239	1	7114	3	Y	262	300	0			15
							1	4	288	9							
10	10323	X	8914	-0-	-1409	-0-	237	1	8519	3	Y	105	116	0			4
							42	4	116	9							
11	8760	X	8406	-0-	-354	-0-	169	1	7307	3	Y	838	795	0			47
							8	4	922	9							
12	8370	X	7519	-0-	-851	-0-	163	1	6731	3	Y	568	591	0			24
							625	9									
01	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	148	1	5831	3	Y	569	570	0			23
							4	4	626	9							
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	308	X	156	-0-	-152	-0-	3	1	34	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
10	4154	X	514	-0-	-3640	-0-	29	1	485	3	Y	-0-	39	1			-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	7	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	16763	X	4831	-0-	-11932	-0-	134	1	3997	3	Y	635	638	0			37
							1	4	699	9							
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	242	1	8695	3	Y	787	779	0			45
							43	4	866	9							
11	5670	X	5497	-0-	-173	-0-	115	1	4945	3	Y	393	411	0			27
							5	4	432	9							
12	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	126	1	5213	3	Y	400	407	0			20
							440	9									
01	9858	X	5295	-0-	-4563	-0-	118	1	4621	3	Y	503	499	0			24
							3	4	553	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16875	X	5158	-0-	-11717	-0-	156	1	4659	3	Y	311	349	0			20
							1	4	342	9							
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	251	1	9049	3	Y	416	412	0			24
							45	4	458	9							
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	Y	812	787	0			49
							8	4	893	9							
12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	170	1	7052	3	Y	798	809	0			38
							878	9									
01	9796	X	5650	-0-	-4146	-0-	128	1	5016	3	Y	457	472	0			23
							3	4	503	9							
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	5014	-0-	-4676	-0-	294	1	4435	3	Y	259	246	1	1	8	106
							285	9									
10	10013	X	2290	-0-	-7723	-0-	148	1	1923	3	Y	199	221	1	1	8	83
							219	9									
11	9690	X	2412	-0-	-7278	-0-	189	1	1895	3	Y	298	274	1			107
							328	9									
12	6851	X	3822	-0-	-3029	-0-	264	1	3199	3	Y	326	293	1			140
							359	9									
01	6851	X	2751	-0-	-4100	-0-	157	1	2345	3	Y	226	272	1			94
							249	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		44	-0-	44	118	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	1174	-0-	-3266	-0-	54	1	820	3	Y	273	243	1	1	8	104
							300	9									
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	455	1	5909	3	Y	519	453	1	2	8	168
							571	9									
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	688	1	6904	3	Y	415	420	1			163
							457	9									
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	3	Y	183	234	1			112
							201	9									
01	6944	X	421	-0-	-6523	-0-	16	1	240	3	Y	150	194	1			68
							165	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2100	N	897	-0-	-1203	201	14	1	649	3	Y	212	200	0	1	8	15
							1	4	233	9							
10	3100	N	3945	-0-	845	1046	47	1	2357	3	Y	1399	594	0	792	1	24
							2	4	1539	9			4	8			
11	3000	N	5036	-0-	2036	3082	76	1	3363	3	Y	1449	792	0	623	1	58
							3	4	1594	9							
12	3100	N	2783	-0-	-317	2765	49	1	1655	3	Y	979	997	0			40
							2	4	1077	9							
*01	7211	X	4446	-0-	-2765	-0-	75	1	2561	3	Y	1641	1408	0	197	1	76
							5	4	1805	9							
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	3720	X	264	-0-	-3456	-0-	8	1	128	3	Y	116	101	1			43
							128	9									
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	419	1	5447	3	Y	249	213	1	1	8	78
							274	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	2958	3	Y	135	154	1			59
							149	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	274	1	3320	3	Y	123	124	1			58
							135	9									
01	6138	X	3113	-0-	-3025	-0-	188	1	2800	3	Y	114	129	1			43
							125	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	873	863	0	1	8	24
							1	4	960	9							
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	28	1	5294	3	Y	749	755	0			18
							12	4	824	9							
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	26	1	5207	3	Y	548	555	0			11
							81	4	603	9							
12	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	28	1	4600	3	Y	791	787	0			15
							82	4	870	9							
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	29	1	3975	3	Y	431	440	0			6
							50	4	474	9							
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	32	1	5935	3	Y	603	588	0	1	8	17
							1	4	663	9							
10	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	23	1	4356	3	Y	447	452	0			12
							10	4	492	9							
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	Y	549	549	0			12
							88	4	604	9							
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	34	1	5605	3	Y	877	872	0			17
							101	4	965	9							
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	3	Y	392	403	0			6
							48	4	431	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5430	X	4405	-0-	-1025	-0-	23	1	4015	3	Y	334	335	0			10
							367	9									
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	41	1	8186	3	Y	688	679	0	1	8	18
							21	4	757	9							
11	5520	X	3251	-0-	-2269	-0-	15	1	2903	3	Y	262	273	0			7
							45	4	288	9							
12	5704	X	4330	-0-	-1374	-0-	25	1	4228	3	Y	-0-	7	0			-0-
							77	4									
*01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	41	1	5645	3	Y	364	359	0			5
							71	4	400	9							
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	7230	X	5588	-0-	-1642	-0-	29	1	5077	3	Y	438	439	0			13
							482	9									
10	6727	X	2370	-0-	-4357	-0-	12	1	2174	3	Y	163	171	0			5
							5	4	179	9							
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	32	1	6548	3	Y	593	586	0			12
							103	4	652	9							
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	38	1	6183	3	Y	803	800	0			15
							110	4	883	9							
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	353	363	0			5
							53	4	388	9							
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	57	1	10471	3	Y	1275	1271	0	1	8	35
							2	4	1403	9							
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	34	1	6524	3	Y	806	822	0			19
							16	4	887	9							
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	959	960	0			18
							108	4	1055	9							
12	7254	X	4845	-0-	-2409	-0-	24	1	3908	3	Y	766	772	0			12
							70	4	843	9							
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	41	1	5550	3	Y	804	807	0			9
							69	4	884	9							
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					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
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	383	1	5243	3	Y	376	291	1			164
							414	9									
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	441	1	7460	3	Y	723	510	1	2	8	375
							795	9									
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	3	Y	374	345	1			404
							411	9									
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	383	1	7396	3	Y	50	250	1			204
							55	9									
01	8711	X	7476	-0-	-1235	-0-	367	1	6670	3	Y	399	464	1			139
							439	9									
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

09	10170	X	8871	-0-	-1299	-0-	578	1	7922	3	Y	337	258	1			145
							371	9									
10	9951	X	5776	-0-	-4175	-0-	295	1	4996	3	Y	441	337	1	1	8	248
							485	9									
11	9630	X	5023	-0-	-4607	-0-	295	1	4454	3	Y	249	229	1			268
							274	9									
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	764	1	14758	3	Y	51	176	1			143
							56	9									
*01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	773	1	14030	3	Y	388	407	1			124
							427	9									
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

09	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	620	1	3923	3	Y	560	541	0			116
							2	4	616	9							
10	5983	X	1742	-0-	-4241	-0-	386	1	1092	3	Y	239	108	0	145	1	101
							1	4	263	9			1	8			
11	5970	X	1374	-0-	-4596	-0-	148	1	964	3	Y	238	327	0			12
							262	9									
12	6169	X	3588	-0-	-2581	-0-	323	1	2918	3	Y	290	297	0			5
							28	4	319	9							
01	6169	X	2810	-0-	-3359	-0-	313	1	2130	3	Y	313	276	0	42	1	-0-
							23	4	344	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	690	1	4374	3	Y	1529	1393	0	1	8	303
							3	4	1682	9							
10	6727	X	3460	-0-	-3267	-0-	575	1	1626	3	Y	1144	439	0	591	1	413
							1	4	1258	9			4	8			
11	7020	X	5795	-0-	-1225	-0-	676	1	4396	3	Y	656	1029	0			40
							1	4	722	9							
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	742	1	6700	3	Y	592	617	0			15
							65	4	651	9							
*01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	845	1	5751	3	Y	528	467	0	73	1	3
							63	4	581	9							
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	757	1	11446	3	Y	508	439	1	3	8	187
							559	9									
10	7068	X	5009	-0-	-2059	-0-	329	1	4272	3	Y	371	407	1	1	8	150
							408	9									
11	9090	X	5716	-0-	-3374	-0-	474	1	4754	3	Y	444	429	1			165
							488	9									
12	13175	X	9627	-0-	-3548	-0-	697	1	8433	3	Y	452	420	1			197
							497	9									
01	12090	X	10817	-0-	-1273	-0-	639	1	9550	3	Y	571	574	1			194
							628	9									
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					194

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1008	1	7358	3	Y	114	89	1			105
							32	4	125	9							
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	749	1	5551	3	Y	-0-	105	1			-0-
							23	4									
11	9150	X	4530	-0-	-4620	-0-	625	1	3621	3	Y	255	195	1			60
							3	4	281	9							
12	9455	X	4319	-0-	-5136	-0-	762	1	3211	3	Y	310	220	1			150
							5	4	341	9							
01	9455	X	6353	-0-	-3102	-0-	965	1	5018	3	Y	326	335	1			141
							11	4	359	9							
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					141

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

09	3570	X	133	-0-	-3437	-0-	12	1	80	3	Y	37	38	1			44
							41	9									
10	3689	X	631	-0-	-3058	-0-	75	1	554	3	Y	-0-	44	1			-0-
							2	4									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	256	1	4256	3	Y	800	808	0	1	8	29
							1	4	880	9							
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	249	1	4348	3	Y	871	866	0	1	8	33
							1	4	958	9							
11	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	227	1	3660	3	Y	781	779	0			35
							859	9									
12	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	230	1	3591	3	Y	854	854	0			35
							6	4	939	9							
*01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	321	1	4705	3	Y	1090	1073	0			52
							10	4	1199	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5550	X	3762	-0-	-1788	-0-	180	1	3003	3	Y	525	534	0			18
							1	4	578	9							
10	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-	183	1	3181	3	Y	594	591	0			21
							653	9									
11	3960	X	3106	-0-	-854	-0-	147	1	2362	3	Y	543	542	0			22
							597	9									
12	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	183	1	2864	3	Y	534	536	0			20
							5	4	587	9							
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3638	3	Y	626	618	0			28
							8	4	689	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0			69
							1	4	260	9							
10	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	64	1	181	3	Y	17	26	0	35	1	25
							19	9									
11	5700	X	1476	-0-	-4224	-0-	171	1	1110	3	Y	177	194	0			8
							195	9									
12	4681	X	2016	-0-	-2665	-0-	174	1	1571	3	Y	233	235	0			6
							15	4	256	9							
01	4681	X	376	-0-	-4305	-0-	13	1	86	3	Y	251	221	0	34	1	2
							1	4	276	9							
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					2

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	X	118	-0-	-398	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	430	-0-	-1430	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	12635	-0-	-4285	-0-	23	1	12099	3	Y	466	442	1			46
							513	9									
10	17484	X	7538	-0-	-9946	-0-	53	1	7148	3	Y	305	319	1			32
							1	4	336	9							
11	15690	X	14558	-0-	-1132	-0-	24	1	13903	3	Y	574	584	1			22
							631	9									
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	32	1	17243	3	Y	637	624	1			35
							701	9									
*01	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	102	1	16065	3	Y	713	727	1			21
							1	4	784	9							
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9840	X	7239	-0-	-2601	-0-	13	1	6864	3	Y	329	312	1			32
							362	9									
10	10168	X	5543	-0-	-4625	-0-	38	1	5212	3	Y	265	271	1			26
							1	4	292	9							
11	9000	X	7417	-0-	-1583	-0-	12	1	6892	3	Y	466	475	1			17
							513	9									
12	8463	X	8404	-0-	-59	-0-	15	1	7829	3	Y	509	499	1			27
							560	9									
*01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	49	1	7835	3	Y	550	561	1			16
							1	4	605	9							
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	13	1	6814	3	Y	460	436	1			44
							506	9									
10	10168	X	5185	-0-	-4983	-0-	35	1	4834	3	Y	286	302	1			28
							1	4	315	9							
11	8670	X	7906	-0-	-764	-0-	13	1	7425	3	Y	425	439	1			14
							468	9									
12	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	19	1	10309	3	Y	555	542	1			27
							611	9									
*01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	63	1	9986	3	Y	556	570	1			13
							1	4	612	9							
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT					13

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7052	-0-	-2128	-0-	13	1	6700	3	Y	308	299	1	2	8	29
							339	9									
10	9486	X	5984	-0-	-3502	-0-	41	1	5637	3	Y	277	280	1			26
							1	4	305	9							
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	16	1	9270	3	Y	441	452	1			15
							485	9									
12	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	20	1	10561	3	Y	437	430	1			22
							481	9									
*01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	71	1	11150	3	Y	516	525	1			13
							1	4	568	9							
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	50	1	9135	3	Y	1691	1692	0			47
							1	4	1860	9							
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	41	1	7878	3	Y	1463	1473	0			37
							19	4	1609	9							
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	42	1	8324	3	Y	1544	1549	0			32
							130	4	1698	9							
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	67	1	11050	3	Y	2250	2240	0			42
							198	4	2475	9							
*01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	41	1	5615	3	Y	1000	1028	0			14
							70	4	1100	9							
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3990	X	109	-0-	-3881	-0-	86	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	4123	X	670	-0-	-3453	-0-	3	1	525	3	Y	128	126	0			3
							1	4	141	9							
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	Y	847	833	0			17
							54	4	932	9							
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	1411	1402	0			26
							50	4	1552	9							
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	18	1	2463	3	Y	426	446	0			6
							31	4	469	9							
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	5220	X	4380	-0-	-840	-0-	20	1	3636	3	Y	658	656	0			18
							724	9									
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	40	1	7621	3	Y	1346	1329	0	2	8	33
							18	4	1481	9							
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	19	1	3947	3	Y	640	660	0			13
							62	4	704	9							
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	26	1	4377	3	Y	698	699	0			12
							79	4	768	9							
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	28	1	3808	3	Y	438	446	0			4
							47	4	482	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	615	599	0			24
							677	9									
10	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	5	3	19	9	Y	17	39	0			2
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	352	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	868	X	58	-0-	-810	-0-	2	1	34	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	868	X	474	-0-	-394	-0-	27	1	428	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	753	1	10146	3	Y	2156	2130	0			82
							15	4	2372	9							
10	10974	X	7837	-0-	-3137	-0-	339	1	5563	3	Y	1705	1695	0			92
							59	4	1876	9							
11	10620	X	7621	-0-	-2999	-0-	351	1	5451	3	Y	1646	1638	0			100
							8	4	1811	9							
12	10974	X	7283	-0-	-3691	-0-	280	1	4857	3	Y	1946	1962	0			84
							5	4	2141	9							
01	11687	X	8579	-0-	-3108	-0-	308	1	4897	3	Y	3066	2978	0			172
							1	4	3373	9							
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					Y	NO RPT					172

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

09	6898	X	1865	-0-	-5033	-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			20
							2	4	526	9							
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	5301	3	Y	777	756	0			41
							57	4	855	9							
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	3	Y	699	697	0			43
							5	4	769	9							
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	407	1	7046	3	Y	563	581	0			25
							7	4	619	9							
01	6541	X	3836	-0-	-2705	-0-	194	1	3082	3	Y	508	504	0			29
							1	4	559	9							
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

09	11471	X	3478	-0-	-7993	-0-	196	1	2640	3	Y	580	606	0			23
							4	4	638	9							
10	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	171	1	2811	3	Y	595	586	0			32
							30	4	655	9							
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	303	1	4706	3	Y	887	865	0			54
							7	4	976	9							
12	3627	X	1571	-0-	-2056	-0-	56	1	977	3	Y	488	519	0			23
							1	4	537	9							
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	246	254	0			15
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

09	3035	X	819	-0-	-2216	-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
							1	4	230	9							
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	195	193	0			10
							9	4	215	9							
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	304	1	4725	3	Y	346	336	0			20
							7	4	381	9							
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	3	Y	-0-	20	0			-0-
							2	4									
*01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	467	1	7420	3	Y	514	486	0			28
							2	4	565	9							
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	24819	X	7886	-0-	-16933	-0-	489	1	6588	3	Y	726	752	0			30
							10	4	799	9							
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	369	1	6047	3	Y	888	869	0			49
							64	4	977	9							
11	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	2286	3	Y	727	729	0			47
							3	4	800	9							
12	4495	X	3097	-0-	-1398	-0-	135	1	2329	3	Y	574	594	0			27
							2	4	631	9							
01	8153	X	4725	-0-	-3428	-0-	186	1	2955	3	Y	1439	1383	0			83
							1	4	1583	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					83

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3372	-0-	-1038	-0-	196	1	2640	3	Y	484	501	0			20
							4	4	532	9							
10	4123	X	1947	-0-	-2176	-0-	89	1	1468	3	Y	340	341	0			19
							16	4	374	9							
11	4260	X	3437	-0-	-823	-0-	171	1	2656	3	Y	551	537	0			33
							4	4	606	9							
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	239	1	4143	3	Y	831	828	0			36
							4	4	914	9							
01	4402	X	2478	-0-	-1924	-0-	113	1	1792	3	Y	521	526	0			31
							573	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7948	X	2715	-0-	-5233	-0-	148	1	2000	3	Y	513	521	0			21
							3	4	564	9							
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	1859	3	Y	549	540	0			30
							20	4	604	9							
11	2670	X	2167	-0-	-503	-0-	101	1	1569	3	Y	450	452	0			28
							2	4	495	9							
12	2821	X	1596	-0-	-1225	-0-	65	1	1126	3	Y	367	379	0			16
							1	4	404	9							
01	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	76	1	1213	3	Y	350	347	0			19
							385	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4581	X	1692	-0-	-2889	-0-	76	1	1013	3	Y	547	567	0			22
							1	4	602	9							
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	331	1	5439	3	Y	909	883	0			48
							58	4	1000	9							
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	222	1	3456	3	Y	962	952	0			58
							5	4	1058	9							
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	260	1	4513	3	Y	2337	2295	0			100
							5	4	2571	9							
01	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	222	1	3524	3	Y	789	840	0			49
							1	4	868	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14119	X	4572	-0-	-9547	-0-	255	1	3435	3	Y	797	824	0			32
							5	4	877	9							
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	238	1	3911	3	Y	732	725	0			39
							42	4	805	9							
11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	213	1	3317	3	Y	929	912	0			56
							5	4	1022	9							
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	248	1	4289	3	Y	693	718	0			31
							4	4	762	9							
01	4991	X	3318	-0-	-1673	-0-	156	1	2482	3	Y	617	612	0			36
							1	4	679	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3071	3	Y	813	842	0			32
							5	4	894	9							
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	207	1	3391	3	Y	714	708	0			38
							36	4	785	9							
11	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	133	1	2068	3	Y	681	678	0			41
							3	4	749	9							
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	3	Y	667	679	0			29
							3	4	734	9							
01	4588	X	3013	-0-	-1575	-0-	139	1	2224	3	Y	590	585	0			34
							1	4	649	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

09	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	220	1	5343	3	Y	399	389	0			42
							4	4	439	9							
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	438	1	6308	3	Y	424	423	0			43
							3	4	466	9							
11	6420	X	5349	-0-	-1071	-0-	221	1	4765	3	Y	328	344	0			27
							2	4	361	9							
12	6355	X	2631	-0-	-3724	-0-	100	1	2154	3	Y	342	353	0			16
							1	4	376	9							
01	7223	X	2666	-0-	-4557	-0-	96	1	2377	3	Y	171	176	0			11
							5	4	188	9							
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

09	9480	X	8803	-0-	-677	-0-	15	1	8402	3	Y	350	356	0			12
							1	4	385	9							
10	9796	X	4623	-0-	-5173	-0-	1	1	4397	3	Y	180	175	0			17
							27	4	198	9							
11	9480	X	8899	-0-	-581	-0-	8460	3	2	4	Y	397	404	0			10
							437	9									
12	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11561	3	2	4	Y	590	585	0			15
							649	9									
*01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1	1	11338	3	Y	651	648	0			18
							38	4	716	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7620	X	7501	-0-	-119	-0-	12	1	7055	3	Y	394	395	0	1	8	10
							1	4	433	9							
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1	1	8094	3	Y	535	499	0	1	8	45
							50	4	589	9							
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7894	3	2	4	Y	596	628	0			13
							656	9									
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9373	3	1	4	Y	625	624	0			14
							688	9									
*01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1	1	10514	3	Y	448	451	0			11
							36	4	493	9							
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6668	-0-	-562	-0-	11	1	5924	3	Y	666	673	0	1	8	20
							733	9									
10	7471	X	34	-0-	-7437	-0-	30	3	4	9	Y	4	22	0			2
11	7230	X	49	-0-	-7181	-0-	42	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	7471	X	4820	-0-	-2651	-0-	4812	3	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1	1	10561	3	Y	433	421	0			12
							36	4	476	9							
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	7	1	3956	3	Y	187	190	0			6
							206	9									
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2453	3	16	4	Y	111	106	0			11
							122	9									
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4861	3	1	4	Y	329	332	0			8
							362	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4256	3	1	4	Y	384	382	0			10
							422	9									
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	1	1	4701	3	Y	425	423	0			12
							15	4	468	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	170	1	2568	3	Y	246	225	1	1	8	96
							271	9									
10	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	108	1	1409	3	Y	103	145	1			54
							113	9									
11	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	93	1	933	3	Y	169	161	1			62
							186	9									
12	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	122	1	1475	3	Y	252	215	1			99
							277	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	236	1	3531	3	Y	293	294	1			98
							322	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	71	1	16734	3	Y	888	905	0	2	8	89
							16	4	977	9							
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	72	1	16974	3	Y	996	1003	0	2	8	80
							17	4	1096	9							
11	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	73	1	18113	3	Y	1057	1051	0			86
							13	4	1163	9							
12	18600	X	18117	-0-	-483	-0-	85	1	16914	3	Y	997	1014	0			69
							21	4	1097	9							
*01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	92	1	17005	3	Y	1079	1043	0			105
							21	4	1187	9							
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3174	-0-	174	174	21	1	2992	3	Y	141	133	0	1	8	31
							6	4	155	9							
10	2473	N	2299	-0-	-174	-0-	17	1	2159	3	Y	106	114	0	1	8	22
							6	4	117	9							
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2126	3	Y	170	174	0			18
							8	4	187	9							
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	18	1	2818	3	Y	188	188	0			18
							8	4	207	9							
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	160	157	0			21
							11	4	176	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	3	Y	315	294	0	1	8	62
							8	4	347	9							
10	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	26	1	3397	3	Y	304	311	0	1	8	54
							9	4	334	9							
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	23	1	2728	3	Y	313	338	0			29
							10	4	344	9							
12	4154	X	2754	-0-	-1400	-0-	16	1	2357	3	Y	341	342	0			28
							6	4	375	9							
01	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	20	1	3437	3	Y	282	278	0			32
							13	4	310	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	33	1	4877	3	Y	360	357	0	1	8	75
							10	4	396	9							
10	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	22	1	2878	3	Y	259	284	0	1	8	49
							8	4	285	9							
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	41	1	4837	3	Y	572	571	0			50
							17	4	629	9							
12	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	21	1	3160	3	Y	613	612	0			51
							8	4	674	9							
01	5487	X	3177	-0-	-2310	-0-	16	1	2825	3	Y	295	309	0			37
							11	4	325	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	88	79	0			12
							3	4	97	9							
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	44	53	0			3
							1	4	48	9							
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	217	198	0			21
							6	4	239	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	20	29	0			5
							2	4	22	9							
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	21	1	2718	3	Y	7	11	0			1
							7	4	8	9							
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	18	1	2205	3	Y	94	89	0			6
							8	4	103	9							
12	1364	X	680	-0-	-684	-0-	3	1	576	3	Y	90	90	0			6
							2	4	99	9							
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	17	1	2906	3	Y	278	254	0			30
							11	4	306	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	12	1	1798	3	Y	52	56	0			13
							4	4	57	9							
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	11	1	1443	3	Y	43	47	0			9
							4	4	47	9							
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	3	Y	44	49	0			4
							4	4	48	9							
12	1922	N	1082	-0-	-840	-0-	6	1	1023	3	Y	45	46	0			3
							3	4	50	9							
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	5	1	820	3	Y	23	24	0			2
							3	4	25	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	7920	X	5539	-0-	-2381	-0-	196	1	4765	3	Y	522	497	0			55
							4	4	574	9							
10	8184	X	5367	-0-	-2817	-0-	315	1	4536	3	Y	467	472	0			50
							2	4	514	9							
11	7920	X	6203	-0-	-1717	-0-	258	1	5568	3	Y	341	360	0			31
							2	4	375	9							
12	5859	X	4476	-0-	-1383	-0-	176	1	3804	3	Y	449	456	0			24
							2	4	494	9							
*01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	387	1	9594	3	Y	686	664	0			46
							19	4	755	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5880	X	2825	-0-	-3055	-0-	321	1	2033	3	Y	427	453	0			98
							1	4	470	9							
10	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	181	1	515	3	Y	80	54	0	73	1	51
							1	4	88	9							
11	5850	X	497	-0-	-5353	-0-	44	1	287	3	Y	151	195	0			7
							166	9									
12	4867	X	448	-0-	-4419	-0-	8	1	75	3	Y	331	330	0			8
							1	4	364	9							
01	4867	X	362	-0-	-4505	-0-	6	1	41	3	Y	286	253	0	39	1	2
							315	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	22	1	287	3	Y	74	118	0	11	1	7
							1	4	81	9							
10	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	78	1	1030	3	Y	308	294	0	8	1	13
							339	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	315	1	5113	3	Y	1223	692	0	502	1	42
							1	4	1345	9							
12	3565	X	675	-0-	-2890	-0-	42	1	628	3	Y	3	40	0			5
							2	4	3	9							
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	386	1	4542	3	Y	1168	1016	0	110	1	47
							18	4	1285	9							
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7605	-0-	-345	-0-	273	1	6635	3	Y	629	652	0	1	8	69
							5	4	692	9							
10	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	444	1	6417	3	Y	331	364	0			36
							4	4	364	9							
11	7800	X	5838	-0-	-1962	-0-	239	1	5151	3	Y	405	409	0			32
							2	4	446	9							
12	8060	X	5034	-0-	-3026	-0-	195	1	4215	3	Y	565	571	0			26
							2	4	622	9							
01	8060	X	4847	-0-	-3213	-0-	174	1	4336	3	Y	298	304	0			20
							9	4	328	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	236	1	5715	3	Y	777	740	0			77
							4	4	855	9							
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	444	1	6409	3	Y	782	782	0			77
							4	4	860	9							
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	279	1	5996	3	Y	782	798	0			61
							2	4	860	9							
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	341	1	7383	3	Y	538	574	0			25
							4	4	592	9							
*01	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	633	1	15703	3	Y	1386	1326	0			85
							31	4	1525	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4290	X	3424	-0-	-866	-0-	117	1	2832	3	Y	430	422	0			44
							2	4	473	9							
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	3	Y	467	465	0			46
							3	4	514	9							
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	252	1	5432	3	Y	496	503	0			39
							2	4	546	9							
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	227	1	4929	3	Y	521	536	0			24
							3	4	573	9							
01	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	167	1	4130	3	Y	426	423	0			27
							8	4	469	9							
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	8820	X	7559	-0-	-1261	-0-	22	1	7098	3	Y	394	390	0			24
							6	4	433	9							
10	9114	X	7107	-0-	-2007	-0-	21	1	6685	3	Y	353	360	0			17
							13	4	388	9							
11	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	47	1	7221	3	Y	437	433	0			21
							13	4	481	9							
12	8339	X	8016	-0-	-323	-0-	23	1	7431	3	Y	501	504	0			18
							11	4	551	9							
*01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	24	1	8008	3	Y	599	586	0			31
							27	4	659	9							
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	Y	338	354	0			20
							1	4	372	9							
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	178	1	6422	3	Y	602	589	0			33
							32	4	662	9							
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	134	1	5795	3	Y	428	435	0			26
							6	4	471	9							
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	469	474	0			21
							516	9									
01	7285	X	5276	-0-	-2009	-0-	120	1	4688	3	Y	423	425	0			19
							3	4	465	9							
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	3	Y	703	681	0	1	8	143
							10	4	773	9							
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	52	1	6897	3	Y	1013	986	0	1	8	169
							19	4	1114	9							
11	5250	X	4615	-0-	-635	-0-	32	1	3752	3	Y	744	841	0			72
							13	4	818	9							
12	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	21	1	3267	3	Y	776	785	0			63
							9	4	854	9							
01	8091	X	5963	-0-	-2128	-0-	28	1	5079	3	Y	760	739	0			84
							20	4	836	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8400	X	6313	-0-	-2087	-0-	240	1	5829	3	Y	218	230	0			24
							4	4	240	9							
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	563	1	8126	3	Y	239	239	0			24
							5	4	263	9							
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	312	1	6728	3	Y	207	214	0			17
							3	4	228	9							
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	279	1	6044	3	Y	265	270	0			12
							3	4	292	9							
01	8959	X	5532	-0-	-3427	-0-	205	1	5086	3	Y	210	209	0			13
							10	4	231	9							
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	188	1	3132	3	Y	706	718	0	2	8	24
							1	4	777	9							
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	208	1	3622	3	Y	692	691	0	1	8	24
							761	9									
11	5220	X	2075	-0-	-3145	-0-	90	1	1455	3	Y	482	486	0			20
							530	9									
12	5394	X	1996	-0-	-3398	-0-	89	1	1386	3	Y	472	474	0			18
							2	4	519	9							
01	5394	X	1892	-0-	-3502	-0-	94	1	1381	3	Y	376	376	0			18
							3	4	414	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	31	1	4554	3	Y	399	532	0	1	8	111
							9	4	439	9							
10	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	24	1	3085	3	Y	288	340	0	1	8	58
							8	4	317	9							
11	4800	X	3065	-0-	-1735	-0-	22	1	2639	3	Y	359	384	0			33
							9	4	395	9							
12	4960	X	2986	-0-	-1974	-0-	16	1	2448	3	Y	468	463	0			38
							7	4	515	9							
01	6169	X	4171	-0-	-1998	-0-	21	1	3697	3	Y	399	391	0			46
							14	4	439	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	4500	X	1846	-0-	-2654	-0-	77	1	1277	3	Y	447	453	0	3	8	15
							492	9									
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	279	1	4858	3	Y	736	723	0	2	8	26
							1	4	810	9							
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	Y	386	395	0			17
							425	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	3	Y	460	458	0			19
							4	4	506	9							
01	5363	X	2830	-0-	-2533	-0-	152	1	2231	3	Y	402	401	0			20
							5	4	442	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	232	1	5637	3	Y	507	497	0	2	8	53
							4	4	558	9							
10	6138	X	5361	-0-	-777	-0-	320	1	4630	3	Y	371	384	0	1	8	39
							3	4	408	9							
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	334	1	7202	3	Y	530	527	0			42
							3	4	583	9							
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	274	1	5937	3	Y	708	716	0			34
							3	4	779	9							
01	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	223	1	5539	3	Y	505	505	0			34
							11	4	556	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	7230	X	5685	-0-	-1545	-0-	219	1	5327	3	Y	123	166	0			17
							4	4	135	9							
10	7254	X	4894	-0-	-2360	-0-	315	1	4543	3	Y	31	44	0			4
							2	4	34	9							
11	7020	X	2868	-0-	-4152	-0-	113	1	2427	3	Y	297	280	0			21
							1	4	327	9							
12	6944	X	2519	-0-	-4425	-0-	86	1	1857	3	Y	523	521	0			23
							1	4	575	9							
01	6944	X	2995	-0-	-3949	-0-	100	1	2484	3	Y	369	369	0			23
							5	4	406	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	25	1	3775	3	Y	201	196	0	1	8	41
							8	4	221	9							
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3472	3	Y	197	202	0	1	8	35
							9	4	217	9							
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	72	1	8554	3	Y	149	169	0			15
							30	4	164	9							
12	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	95	1	14624	3	Y	173	173	0			15
							39	4	190	9							
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	15	1	2683	3	Y	128	128	0			15
							10	4	141	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	26	1	3713	3	Y	298	291	0	1	8	60
							7	4	328	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	28	1	3674	3	Y	316	320	0	1	8	55
							10	4	348	9							
11	3780	X	1580	-0-	-2200	-0-	12	1	1394	3	Y	154	193	0			16
							5	4	169	9							
12	3906	X	1678	-0-	-2228	-0-	10	1	1515	3	Y	135	140	0			11
							4	4	149	9							
01	3751	X	2783	-0-	-968	-0-	14	1	2504	3	Y	232	218	0			25
							10	4	255	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	45	1	4695	3	Y	323	322	0	1	8	53
							355	9									
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	60	1	4907	3	Y	360	355	0	1	8	57
							396	9									
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	90	1	6485	3	Y	453	446	0			64
							498	9									
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	97	1	7480	3	Y	553	533	0			84
							608	9									
*01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	72	1	6057	3	Y	480	483	0			81
							528	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					81

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
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	48	1	5027	3	Y	480	486	0			75
							528	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	37	1	3020	3	Y	279	308	0			46
							307	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3624	3	Y	334	336	0			44
							367	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	378	368	0			54
							416	9									
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	44	1	3719	3	Y	413	404	0			63
							454	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	43	1	4444	3	Y	307	307	0	1	8	49
							338	9									
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	73	1	5946	3	Y	437	420	0	1	8	65
							481	9									
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	66	1	4712	3	Y	319	338	0			46
							351	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	70	1	5367	3	Y	384	374	0			56
							422	9									
01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	44	1	3690	3	Y	284	293	0			47
							312	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	45	3	2	9	Y	2	19	0			3
10	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	18	1	1489	3	Y	58	53	0			8
							64	9									
11	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	28	1	2036	3	Y	118	111	0			15
							130	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	35	1	2707	3	Y	234	217	0			32
							257	9									
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2434	3	Y	221	219	0			34
							243	9									
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	1819	3	Y	252	244	0	1	8	50
							4	4	277	9							
10	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	12	1	1561	3	Y	230	239	0	1	8	40
							4	4	253	9							
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	20	1	2333	3	Y	243	262	0			21
							8	4	267	9							
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	18	1	2673	3	Y	254	256	0			19
							7	4	279	9							
*01	3100	N	3482	-0-	382	382	18	1	3182	3	Y	245	239	0			25
							12	4	270	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	36	1	5136	3	Y	588	550	0	2	8	116
							10	4	647	9							
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	47	1	6108	3	Y	744	732	0	1	8	127
							16	4	818	9							
11	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	35	1	4066	3	Y	657	721	0			63
							14	4	723	9							
12	5704	X	3872	-0-	-1832	-0-	20	1	3083	3	Y	692	698	0			57
							8	4	761	9							
*01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	4819	3	Y	585	575	0			67
							19	4	644	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					67

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	11975	-0-	-2785	-0-	651	1	10120	3	Y	1094	1094	0			65
							1	4	1203	9							
10	15252	X	13326	-0-	-1926	-0-	617	1	11300	3	Y	1281	1291	0			55
							1409	9									
11	14760	X	12623	-0-	-2137	-0-	598	1	10658	3	Y	1243	1125	0	117	1	56
							1367	9									
12	14756	X	10990	-0-	-3766	-0-	519	1	9248	3	Y	1111	1130	0			37
							1	4	1222	9							
01	14229	X	8767	-0-	-5462	-0-	594	1	7255	3	Y	828	833	0			32
							7	4	911	9							
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5520	X	3600	-0-	-1920	-0-	194	1	3022	3	Y	349	348	0			18
							384	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	290	1	5322	3	Y	501	500	0			19
							551	9									
11	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	156	1	2784	3	Y	329	303	0	32	1	13
							362	9									
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4442	3	Y	366	370	0			9
							403	9									
01	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	426	1	5203	3	Y	388	386	0			11
							5	4	427	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	302	1	4710	3	Y	459	456	0			27
							1	4	505	9							
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	196	1	3590	3	Y	538	542	0			23
							592	9									
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	249	1	4436	3	Y	502	455	0	47	1	23
							552	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	296	1	5268	3	Y	421	430	0			14
							463	9									
*01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	522	1	6373	3	Y	463	459	0			18
							6	4	509	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

09	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	274	1	4258	3	Y	559	556	0			33
							615	9									
10	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	259	1	4745	3	Y	643	648	0			28
							707	9									
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	428	1	7633	3	Y	900	804	0	84	1	40
							990	9									
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	429	1	7634	3	Y	877	888	0			29
							965	9									
01	6448	X	5318	-0-	-1130	-0-	334	1	4078	3	Y	820	817	0			32
							4	4	902	9							
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

09	14B2	EXT	647	-0-	647	647	45	1	588	3	Y	11	11	8			-0-
							2	4	12	9							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	649	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	120	1	1557	3	Y	1104	965	0	99	1	42
							6	4	1214	9			4	8			
10	1333	X	75	-0-	-1258	-0-	3	1	38	3	Y	31	69	0	2	1	2
							34	9									
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	515	291	0	210	1	16
							567	9									
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	84	1	1270	3	Y	1356	1298	0	18	1	56
							4	4	1492	9							
01	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	19	1	230	3	Y	163	190	0	21	1	8
							1	4	179	9							
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4962	-0-	-888	-0-	182	1	4405	3	Y	338	321	0	1	8	35
							3	4	372	9							
10	6045	X	3481	-0-	-2564	-0-	203	1	2938	3	Y	307	308	0	2	8	32
							2	4	338	9							
11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	97	1	2095	3	Y	312	318	0			26
							1	4	343	9							
12	5115	X	2594	-0-	-2521	-0-	115	1	2478	3	Y	-0-	26	0			-0-
							1	4									
01	5115	X	2287	-0-	-2828	-0-	73	1	1827	3	Y	348	327	0			21
							4	4	383	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	147	1	3569	3	Y	519	480	0	8	8	52
							3	4	571	9							
10	4836	X	1640	-0-	-3196	-0-	94	1	1359	3	Y	169	199	0			22
							1	4	186	9							
11	4080	X	2898	-0-	-1182	-0-	118	1	2541	3	Y	216	219	0			19
							1	4	238	9							
12	4433	X	2233	-0-	-2200	-0-	76	1	1650	3	Y	460	456	0			23
							1	4	506	9							
01	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	87	1	2141	3	Y	266	269	0			20
							4	4	293	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	33	1	3407	3	Y	200	194	0	1	8	31
							220	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	36	1	2953	3	Y	176	178	0	1	8	28
							194	9									
11	2820	X	2202	-0-	-618	-0-	28	1	2036	3	Y	125	134	0			19
							138	9									
12	3689	X	2274	-0-	-1415	-0-	27	1	2084	3	Y	148	144	0			23
							163	9									
01	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	14	1	1196	3	Y	88	95	0			16
							97	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	49	1	5093	3	Y	355	348	0	1	8	54
							391	9									
10	4929	X	3284	-0-	-1645	-0-	37	1	3008	3	Y	217	235	0	1	8	35
							239	9									
11	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	56	1	4060	3	Y	366	352	0			49
							403	9									
12	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	48	1	3722	3	Y	354	349	0			54
							389	9									
01	5053	X	3244	-0-	-1809	-0-	34	1	2874	3	Y	305	308	0			51
							336	9									
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	31	1	3269	3	Y	190	189	0			28
							209	9									
10	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	23	1	1879	3	Y	114	124	0			18
							125	9									
11	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	16	1	1136	3	Y	82	89	0			11
							90	9									
12	3224	X	2283	-0-	-941	-0-	28	1	2131	3	Y	113	109	0			15
							124	9									
*01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	3	Y	163	155	0			23
							179	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	49	1	5057	3	Y	429	425	0	1	8	67
							472	9									
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	58	1	4680	3	Y	401	405	0	1	8	62
							441	9									
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	72	1	5184	3	Y	403	409	0			56
							443	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	69	1	5304	3	Y	435	426	0			65
							479	9									
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4322	3	Y	358	365	0			58
							394	9									
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

09	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	27	1	2820	3	Y	176	183	0	1	8	30
							194	9									
10	3937	X	1511	-0-	-2426	-0-	17	1	1396	3	Y	89	102	0			17
							98	9									
11	3810	X	1758	-0-	-2052	-0-	23	1	1626	3	Y	99	101	0			15
							109	9									
12	3844	X	2463	-0-	-1381	-0-	30	1	2278	3	Y	141	135	0			21
							155	9									
01	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	24	1	1997	3	Y	138	137	0			22
							152	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					22

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	381	-0-	-579	-0-	14	1	211	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1447	1396	0			57
							1592	9									
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	0	5	1	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1397	-0-	1397	1397	75	1	912	3	Y	372	358	0			14
							1	4	409	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT					14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	566	1	8809	3	Y	741	731	0			45
							1	4	815	9							
10	9021	X	6706	-0-	-2315	-0-	311	1	5699	3	Y	633	648	0			30
							696	9									
11	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	307	1	5479	3	Y	734	660	0	68	1	36
							807	9									
12	10540	X	4640	-0-	-5900	-0-	200	1	3554	3	Y	805	811	0			30
							886	9									
01	10137	X	6122	-0-	-4015	-0-	405	1	4945	3	Y	698	698	0			30
							4	4	768	9							
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	1898	-0-	-2152	-0-	92	1	1423	3	Y	348	343	0			20
							383	9									
10	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	124	1	2275	3	Y	274	282	0			12
							301	9									
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	193	1	3434	3	Y	321	289	0	31	1	13
							353	9									
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2499	3	Y	359	362	0			10
							395	9									
*01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	370	1	4521	3	Y	496	489	0			17
							4	4	546	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	7890	X	338	-0-	-7552	-0-	3	1	43	3	Y	265	261	0			16
							292	9									
10	6324	X	1265	-0-	-5059	-0-	49	1	897	3	Y	290	293	0			13
							319	9									
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	155	1	2765	3	Y	17	26	0	3	1	1
							19	9									
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	157	1	2789	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	233	1	2852	3	Y	529	510	0			19
							3	4	582	9							
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	3	Y	631	625	0			37
							1	4	694	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	3	Y	520	535	0			22
							572	9									
11	6990	X	3589	-0-	-3401	-0-	168	1	2990	3	Y	392	359	0	37	1	18
							431	9									
12	7223	X	3768	-0-	-3455	-0-	184	1	3274	3	Y	282	291	0			9
							310	9									
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	481	1	5870	3	Y	408	402	0			15
							5	4	449	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	2	1	38	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	470	1	8624	3	Y	63	61	0			3
							69	9									
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	349	1	6218	3	Y	1156	1004	0	105	1	50
							1272	9									
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	414	1	7362	3	Y	866	887	0			29
							953	9									
*01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	547	1	6678	3	Y	931	925	0			35
							6	4	1024	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

09	7560	X	5208	-0-	-2352	-0-	15	1	4833	3	Y	324	311	0	1	8	21
							4	4	356	9							
10	7626	X	6404	-0-	-1222	-0-	19	1	6006	3	Y	334	337	0	1	8	17
							12	4	367	9							
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	47	1	7131	3	Y	453	446	0			24
							12	4	498	9							
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	21	1	6823	3	Y	366	374	0			16
							10	4	403	9							
*01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	20	1	6642	3	Y	523	509	0			30
							23	4	575	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	281	1	4660	3	Y	816	827	0	1	8	29
							1	4	898	9							
10	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	233	1	4071	3	Y	1147	1133	0	1	8	42
							1	4	1262	9							
11	6060	X	4869	-0-	-1191	-0-	231	1	3736	3	Y	819	825	0			36
							1	4	901	9							
12	6262	X	4456	-0-	-1806	-0-	210	1	3273	3	Y	880	881	0			35
							5	4	968	9							
01	6262	X	3603	-0-	-2659	-0-	184	1	2697	3	Y	651	655	0			31
							6	4	716	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	5080	-0-	-3200	-0-	18	1	3689	3	Y	1248	1198	0	1	8	112
							1373	9									
10	7626	X	3898	-0-	-3728	-0-	77	1	2638	3	Y	1075	1109	0	1	8	77
							1183	9									
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	3	Y	1209	1210	0			76
							1330	9									
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	156	1	4260	3	Y	1509	1526	0			59
							1660	9									
01	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	68	1	3331	3	Y	956	965	0			50
							1052	9									
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					50

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	1619	-0-	-4231	-0-	5	1	996	3	Y	562	542	0	1	8	51
							618	9									
10	5301	X	1754	-0-	-3547	-0-	32	1	1106	3	Y	560	570	0	1	8	40
							616	9									
11	2190	X	1756	-0-	-434	-0-	36	1	1105	3	Y	559	564	0			35
							615	9									
12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	3	Y	594	607	0			22
							653	9									
01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	21	1	1054	3	Y	516	512	0			26
							568	9									
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 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
09	2310	X	356	-0-	-1954	-0-	17	1	218	3	Y	109	103	0	10	1	5
							1	4	120	9							
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	3	Y	837	790	0	23	1	28
							921	9					1	8			
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	1682	960	0	695	1	55
							1850	9									
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	Y	1426	1400	0	19	1	62
							2	4	1569	9							
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	1661	1496	0	162	1	65
							3	4	1827	9							
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	4320	X	2906	-0-	-1414	-0-	215	1	2381	3	Y	282	293	0			54
							310	9									
10	4464	X	2525	-0-	-1939	-0-	191	1	2082	3	Y	229	246	0			37
							252	9									
11	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	2	1	22	3	Y	76	97	0			16
							84	9									
12	3875	X	2057	-0-	-1818	-0-	191	1	1766	3	Y	91	100	0			7
							100	9									
01	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	168	1	1430	3	Y	400	360	0			47
							440	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 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
09	3360	X	2802	-0-	-558	-0-	7	1	2568	3	Y	206	202	0			44
							227	9									
10	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	12	1	3070	3	Y	272	272	0			44
							299	9									
11	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	45	1	2549	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	64	1	2404	3	Y	281	299	0			41
							309	9									
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	Y	256	272	0			25
							282	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					25

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	6	1	2355	3	Y	207	222	0	2	8	18
							2	4	228	9							
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4305	3	Y	374	362	0	2	8	28
							9	4	411	9							
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	Y	369	363	0	2	8	32
							2	4	406	9							
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	12	1	4388	3	Y	389	386	0			35
							3	4	428	9							
*01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	12	1	4285	3	Y	421	420	0			36
							2	4	463	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	8	1	2749	3	Y	219	207	0			44
							241	9									
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	12	1	3285	3	Y	301	298	0			47
							331	9									
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	48	1	2735	3	Y	199	200	0			46
							219	9									
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	3	Y	207	223	0			30
							228	9									
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2732	3	Y	242	249	0			23
							266	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6090	X	2851	-0-	-3239	-0-	145	1	2246	3	Y	418	416	0			26
							460	9									
10	6107	X	5387	-0-	-720	-0-	254	1	4663	3	Y	427	433	0			20
							470	9									
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	495	445	0	47	1	23
							545	9									
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	202	1	3589	3	Y	705	706	0			22
							776	9									
01	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	39	1	475	3	Y	303	314	0			11
							333	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 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
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	6	1	2204	3	Y	163	154	0			32
							179	9									
10	3441	X	2061	-0-	-1380	-0-	7	1	1947	3	Y	97	113	0			16
							107	9									
11	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	44	1	2473	3	Y	199	177	0			38
							219	9									
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	86	1	3223	3	Y	258	263	0			33
							284	9									
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	41	70	0			4
							45	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 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
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	19	1	5968	3	Y	347	341	0			21
							5	4	382	9							
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	23	1	7400	3	Y	422	423	0			20
							15	4	464	9							
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	43	1	6632	3	Y	413	412	0			21
							12	4	454	9							
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	21	1	6770	3	Y	427	432	0			16
							10	4	470	9							
01	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	19	1	6230	3	Y	394	389	0			21
							21	4	433	9							
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	631	1	9819	3	Y	1267	1241	0			73
							1	4	1394	9							
10	8928	X	6208	-0-	-2720	-0-	268	1	4916	3	Y	931	963	0			41
							1024	9									
11	8640	X	4917	-0-	-3723	-0-	224	1	3997	3	Y	633	584	0	60	1	30
							696	9									
12	12245	X	4342	-0-	-7903	-0-	197	1	3496	3	Y	590	599	0			21
							649	9									
01	9796	X	2850	-0-	-6946	-0-	174	1	2122	3	Y	502	503	0			20
							2	4	552	9							
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	7020	X	5183	-0-	-1837	-0-	244	1	3784	3	Y	1050	1028	0			62
							1155	9									
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	201	1	3677	3	Y	1047	1063	0			46
							1152	9									
11	5100	X	3300	-0-	-1800	-0-	135	1	2411	3	Y	685	632	0	66	1	33
							754	9									
12	5363	X	2237	-0-	-3126	-0-	80	1	1431	3	Y	660	669	0			24
							726	9									
01	5363	X	1602	-0-	-3761	-0-	76	1	933	3	Y	538	539	0			23
							1	4	592	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4425	3	493	9	N	448	539	1	1	8	136
10	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	4540	3	517	9	N	470	366	1			240
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4379	3	488	9	N	444	541	1			143
12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4197	3	481	9	N	437	361	1			219
01	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	3841	3	541	9	N	492	542	1			169
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1590	X	759	-0-	-831	-0-	78	1	490	3	Y	174	187	0			42
							191	9									
10	1643	X	695	-0-	-948	-0-	171	1	484	3	Y	36	23	0	31	1	24
							40	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	2834	3	Y	293	303	0			14
							322	9									
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	272	277	0			9
							11	4	299	9							
*01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	Y	665	578	0	92	1	4
							11	4	732	9							
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	7200	X	6164	-0-	-1036	-0-	17	1	5681	3	Y	419	408	0			26
							5	4	461	9							
10	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	18	1	5777	3	Y	401	407	0			20
							11	4	441	9							
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	43	1	6721	3	Y	398	397	0			21
							12	4	438	9							
12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	18	1	6052	3	Y	445	448	0			18
							9	4	490	9							
*01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	18	1	5928	3	Y	425	420	0			23
							20	4	468	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6000	X	3620	-0-	-2380	-0-	10	1	3401	3	Y	190	180	0			39
							209	9									
10	5735	X	3853	-0-	-1882	-0-	14	1	3583	3	Y	233	235	0			37
							256	9									
11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	58	1	3259	3	Y	203	195	0			45
							223	9									
12	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	88	1	3297	3	Y	233	245	0			33
							256	9									
*01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	3	Y	194	207	0			20
							213	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	8460	X	6836	-0-	-1624	-0-	20	1	6291	3	Y	473	468	0	1	8	31
							5	4	520	9							
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	25	1	8135	3	Y	562	564	0			29
							16	4	618	9							
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	50	1	7671	3	Y	652	646	0			35
							13	4	717	9							
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	19	1	6533	3	Y	1062	1055	0			42
							10	4	1168	9							
01	7688	X	7007	-0-	-681	-0-	19	1	6183	3	Y	713	714	0			41
							21	4	784	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	8	1	2932	3	Y	56	64	0			15
							62	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	15	1	4005	3	Y	39	46	0			8
							43	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	55	1	3143	3	Y	221	186	0			43
							243	9									
12	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	78	1	2909	3	Y	254	262	0			35
							279	9									
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	3	Y	213	227	0			21
							234	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	15	1	5379	3	Y	549	494	0	2	8	106
							604	9									
10	6417	X	2912	-0-	-3505	-0-	9	1	2489	3	Y	376	414	0	2	8	66
							414	9									
11	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	93	1	5263	3	Y	273	275	0			64
							300	9									
12	6262	X	4590	-0-	-1672	-0-	110	1	4099	3	Y	346	360	0			50
							381	9									
*01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	82	1	3341	3	Y	211	238	0			23
							232	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	14341	X	4859	-0-	-9482	-0-	135	1	4051	3	Y	611	613	0			35
							1	4	672	9							
10	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	203	1	7332	3	Y	660	657	0	1	8	37
							37	4	726	9							
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	142	1	6172	3	Y	515	520	0			32
							7	4	567	9							
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	126	1	5220	3	Y	492	501	0			23
							541	9									
01	8308	X	6268	-0-	-2040	-0-	136	1	5317	3	Y	738	728	0			33
							3	4	812	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	8971	X	1320	-0-	-7651	-0-	31	1	929	3	Y	327	318	0			19
							360	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	140	1	5055	3	Y	-0-	19	0			-0-
							25	4									
11	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	71	1	3072	3	Y	505	476	0			29
							3	4	556	9							
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	67	1	2765	3	Y	489	496	0			22
							538	9									
*01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	186	1	7282	3	Y	655	649	0			28
							4	4	721	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	44691	X	16634	-0-	-28057	-0-	92	1	15278	3	Y	1146	1167	0			68
							3	4	1261	9							
10	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	73	1	11971	3	Y	1130	1133	0			65
							60	4	1243	9							
11	13830	X	9957	-0-	-3873	-0-	57	1	8867	3	Y	930	936	0			59
							10	4	1023	9							
12	14291	X	9517	-0-	-4774	-0-	57	1	8424	3	Y	942	957	0			44
							1036	9									
01	17174	X	9383	-0-	-7791	-0-	71	1	8322	3	Y	895	898	0			41
							5	4	985	9							
02	15512	X	NO RPT	-0-	-15512	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	3553	X	753	-0-	-2800	-0-	24	1	703	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	157	1	5668	3	Y	44	43	0			2
							28	4	48	9							
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	2265	-0-	-3625	-0-	57	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	25831	X	8642	-0-	-17189	-0-	262	1	7798	3	Y	528	536	0	2	8	31
							1	4	581	9							
10	9858	X	5647	-0-	-4211	-0-	140	1	5035	3	Y	406	412	0	1	8	24
							25	4	447	9							
11	9540	X	6768	-0-	-2772	-0-	143	1	6185	3	Y	394	393	0			25
							7	4	433	9							
12	8928	X	7422	-0-	-1506	-0-	169	1	7004	3	Y	226	239	0			12
							249	9									
01	8556	X	6510	-0-	-2046	-0-	162	1	6343	3	Y	1	11	0			2
							4	4	1	9							
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	39126	X	12440	-0-	-26686	-0-	375	1	11199	3	Y	785	799	0			45
							2	4	864	9							
10	13764	X	6664	-0-	-7100	-0-	160	1	5764	3	Y	646	655	0			36
							29	4	711	9							
11	13320	X	10015	-0-	-3305	-0-	208	1	9009	3	Y	716	709	0			43
							10	4	788	9							
12	13268	X	9508	-0-	-3760	-0-	202	1	8374	3	Y	847	852	0			38
							932	9									
01	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	188	1	7350	3	Y	785	788	0			35
							4	4	864	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	20822	X	6887	-0-	-13935	-0-	201	1	6007	3	Y	616	622	0			37
							1	4	678	9							
10	7843	X	4457	-0-	-3386	-0-	105	1	3775	3	Y	507	514	0			30
							19	4	558	9							
11	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	114	1	4906	3	Y	584	577	0			37
							5	4	642	9							
12	7130	X	5359	-0-	-1771	-0-	112	1	4636	3	Y	555	565	0			27
							611	9									
01	4836	X	3420	-0-	-1416	-0-	76	1	2975	3	Y	334	344	0			17
							2	4	367	9							
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	12810	X	9222	-0-	-3588	-0-	322	1	8008	3	Y	797	816	0			44
							15	4	877	9							
10	12927	X	12861	-0-	-66	-0-	350	1	11215	3	Y	1077	1056	0	1	8	64
							111	4	1185	9							
11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	331	1	9126	3	Y	933	944	0			53
							10	4	1026	9							
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	322	1	9284	3	Y	890	910	0			33
							12	4	979	9							
01	12865	X	9581	-0-	-3284	-0-	351	1	8362	3	Y	776	773	0			36
							14	4	854	9							
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	131	1	3263	3	Y	316	325	0			18
							6	4	348	9							
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	229	1	7352	3	Y	447	437	0	1	8	27
							73	4	492	9							
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	176	1	4867	3	Y	391	396	0			22
							6	4	430	9							
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	3	Y	367	376	0			13
							6	4	404	9							
01	8153	X	5073	-0-	-3080	-0-	184	1	4413	3	Y	425	419	0			19
							8	4	468	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	5970	X	4012	-0-	-1958	-0-	143	1	3574	3	Y	262	266	0			15
							7	4	288	9							
10	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	124	1	4004	3	Y	141	147	0			9
							40	4	155	9							
11	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	100	1	2776	3	Y	165	165	0			9
							3	4	182	9							
12	4154	X	3167	-0-	-987	-0-	98	1	2814	3	Y	229	229	0			9
							3	4	252	9							
01	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	123	1	2936	3	Y	256	252	0			13
							5	4	282	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	240	1	5991	3	Y	513	525	0	2	8	29
							12	4	564	9							
10	9548	X	7071	-0-	-2477	-0-	191	1	6123	3	Y	634	623	0	2	8	38
							60	4	697	9							
11	7290	X	6288	-0-	-1002	-0-	198	1	5472	3	Y	556	562	0			32
							6	4	612	9							
12	7378	X	6515	-0-	-863	-0-	197	1	5663	3	Y	589	598	0			23
							7	4	648	9							
*01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	273	1	6508	3	Y	544	540	0			27
							11	4	598	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

09	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	26	1	8500	3	Y	617	598	0			37
							7	4	679	9							
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	33	1	10548	3	Y	765	766	0			36
							21	4	842	9							
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	3	Y	689	690	0			35
							16	4	758	9							
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	26	1	8948	3	Y	692	701	0			26
							14	4	761	9							
01	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	27	1	8830	3	Y	729	716	0			39
							30	4	802	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

09	4740	X	1925	-0-	-2815	-0-	5	1	1774	3	Y	131	135	0	1	8	9
							2	4	144	9							
10	4898	X	3789	-0-	-1109	-0-	11	1	3503	3	Y	244	241	0			12
							7	4	268	9							
11	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	15	1	2246	3	Y	179	182	0			9
							4	4	197	9							
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	3581	3	Y	538	528	0			19
							5	4	592	9							
01	3782	X	2648	-0-	-1134	-0-	7	1	2370	3	Y	239	246	0			12
							8	4	263	9							
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	22	1	6979	3	Y	434	428	0	1	8	28
							6	4	477	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	22	1	7149	3	Y	449	454	0	1	8	22
							14	4	494	9							
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	47	1	7313	3	Y	576	569	0			29
							13	4	634	9							
12	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	18	1	6073	3	Y	396	410	0			15
							9	4	436	9							
01	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	22	1	7470	3	Y	516	504	0			27
							26	4	568	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	10740 X	1241	-0-	-9499	-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0			13
						81	9									
10	11098 X	990	-0-	-10108	-0-	37	1	909	3	Y	40	47	0			6
						44	9									
11	9810 X	1081	-0-	-8729	-0-	42	1	995	3	Y	40	41	0			5
						44	9									
12	8990 X	3570	-0-	-5420	-0-	168	1	3344	3	Y	52	51	0			6
						1	4	57	9							
*01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	195	1	5116	3	Y	98	92	0			12
						7	4	108	9							
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490 X	7196	-0-	-1294	-0-	307	1	6545	3	Y	313	313	0	1	8	31
						344	9									
10	8773 X	7323	-0-	-1450	-0-	273	1	6748	3	Y	273	272	0			32
						2	4	300	9							
11	8490 X	5869	-0-	-2621	-0-	230	1	5394	3	Y	223	230	0			25
						245	9									
12	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	368	1	7327	3	Y	297	288	0			34
						3	4	327	9							
01	7440 X	6665	-0-	-775	-0-	234	1	6145	3	Y	253	254	0			33
						8	4	278	9							
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	345	366	0	1	8	38
						380	9									
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	311	1	7686	3	Y	412	400	0	1	8	49
						3	4	453	9							
11	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	314	1	7378	3	Y	377	383	0			43
						415	9									
12	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	379	1	7536	3	Y	464	452	0			55
						3	4	510	9							
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	284	1	7471	3	Y	373	378	0			50
						10	4	410	9							
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	1077	-0-	-3993	-0-	43	1	918	3	Y	105	133	0			14
							116	9									
10	5239	X	1915	-0-	-3324	-0-	68	1	1689	3	Y	143	140	0			17
							1	4	157	9							
11	6000	X	963	-0-	-5037	-0-	34	1	802	3	Y	115	119	0			13
							127	9									
12	6200	X	1199	-0-	-5001	-0-	49	1	973	3	Y	161	156	0			18
							177	9									
01	6200	X	1358	-0-	-4842	-0-	44	1	1176	3	Y	124	126	0			16
							2	4	136	9							
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	10050	X	9251	-0-	-799	-0-	394	1	8409	3	Y	407	439	0			47
							448	9									
10	10385	X	3868	-0-	-6517	-0-	137	1	3390	3	Y	309	317	0			39
							1	4	340	9							
11	9600	X	4641	-0-	-4959	-0-	170	1	3996	3	Y	432	422	0			49
							475	9									
12	9920	X	6793	-0-	-3127	-0-	309	1	6129	3	Y	321	329	0			41
							2	4	353	9							
01	9920	X	5335	-0-	-4585	-0-	170	1	4467	3	Y	629	590	0			80
							6	4	692	9							
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	9300	X	99	-0-	-9201	-0-	4	1	89	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	5550	X	83	-0-	-5467	-0-	3	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	31099	X	9706	-0-	-21393	-0-	420	1	8946	3	Y	309	330	0	1	8	34
							340	9									
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	408	1	10058	3	Y	447	430	0			51
							3	4	492	9							
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	418	1	9853	3	Y	408	413	0			46
							1	4	449	9							
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	478	1	9501	3	Y	445	438	0			53
							3	4	490	9							
*01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	316	1	8292	3	Y	568	549	0			72
							11	4	625	9							
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	1	1	29	3	Y	44	58	0			6
							48	9									
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	15	19	0			2
							1	4	17	9							
11	3540	X	595	-0-	-2945	-0-	24	1	565	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1798	X	513	-0-	-1285	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	436	1	9328	3	Y	375	396	0	1	8	41
							1	4	413	9							
10	8587	X	8211	-0-	-376	-0-	302	1	7470	3	Y	396	389	0	1	8	47
							3	4	436	9							
11	10140	X	7591	-0-	-2549	-0-	294	1	6910	3	Y	352	359	0			40
							387	9									
12	10509	X	6975	-0-	-3534	-0-	312	1	6197	3	Y	422	413	0			49
							2	4	464	9							
01	10509	X	7009	-0-	-3500	-0-	244	1	6397	3	Y	327	333	0			43
							8	4	360	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	7500	X	1981	-0-	-5519	-0-	70	1	1500	3	Y	374	363	0	1	8	38
							411	9									
10	7750	X	3112	-0-	-4638	-0-	99	1	2453	3	Y	508	485	0	1	8	60
							1	4	559	9							
11	6090	X	3010	-0-	-3080	-0-	102	1	2405	3	Y	457	463	0			54
							503	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	154	1	3052	3	Y	601	583	0			72
							1	4	661	9							
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	529	530	0			71
							4	4	582	9							
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	5160	X	215	-0-	-4945	-0-	2	1	28	3	Y	168	175	0			7
							185	9									
10	5332	X	2481	-0-	-2851	-0-	116	1	2018	3	Y	315	310	0			12
							347	9									
11	990	X	745	-0-	-245	-0-	32	1	515	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	3	Y	253	251	0			10
							2	4	278	9							
01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	111	1	1619	3	Y	271	268	0			13
							3	4	298	9							
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	240	1	3986	3	Y	600	619	0	2	8	23
							1	4	660	9							
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	245	1	4280	3	Y	606	604	0	1	8	24
							1	4	667	9							
11	5220	X	3665	-0-	-1555	-0-	185	1	2970	3	Y	464	466	0			22
							510	9									
12	5394	X	3345	-0-	-2049	-0-	170	1	2643	3	Y	480	481	0			21
							4	4	528	9							
01	5394	X	2951	-0-	-2443	-0-	168	1	2458	3	Y	291	296	0			16
							5	4	320	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	6990	X	6336	-0-	-654	-0-	245	1	5233	3	Y	780	840	0	1	8	87
							858	9									
10	6324	X	4321	-0-	-2003	-0-	141	1	3467	3	Y	647	654	0	1	8	79
							1	4	712	9							
11	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-	156	1	3669	3	Y	638	645	0			72
							702	9									
12	7626	X	5017	-0-	-2609	-0-	203	1	4049	3	Y	694	684	0			82
							2	4	763	9							
01	7626	X	3305	-0-	-4321	-0-	87	1	2298	3	Y	834	809	0			107
							3	4	917	9							
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	375	1	7996	3	Y	334	350	0	1	8	38
							367	9									
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	3	Y	349	343	0	1	8	43
							2	4	384	9							
11	9090	X	7078	-0-	-2012	-0-	275	1	6458	3	Y	314	319	0			38
							345	9									
12	9393	X	6245	-0-	-3148	-0-	279	1	5555	3	Y	372	364	0			46
							2	4	409	9							
01	9393	X	6544	-0-	-2849	-0-	228	1	5979	3	Y	299	303	0			42
							8	4	329	9							
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	159	1	3388	3	Y	293	308	0			33
							322	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	221	1	5458	3	Y	422	406	0			49
							2	4	464	9							
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	211	1	4948	3	Y	379	384	0			44
							417	9									
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	208	1	4149	3	Y	461	450	0			55
							2	4	507	9							
01	6138	X	4583	-0-	-1555	-0-	157	1	4104	3	Y	288	302	0			41
							5	4	317	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	8730	X	6342	-0-	-2388	-0-	270	1	5754	3	Y	289	307	0	1	8	33
							318	9									
10	9021	X	6386	-0-	-2635	-0-	234	1	5783	3	Y	334	325	0	1	8	41
							2	4	367	9							
11	8730	X	5622	-0-	-3108	-0-	215	1	5060	3	Y	315	318	0			38
							347	9									
12	6541	X	5958	-0-	-583	-0-	265	1	5269	3	Y	384	374	0			48
							2	4	422	9							
01	6541	X	4088	-0-	-2453	-0-	140	1	3687	3	Y	233	246	0			35
							5	4	256	9							
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

09	8280	X	5344	-0-	-2936	-0-	151	1	4452	3	Y	673	674	0	1	8	3
							1	4	740	9							
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	207	1	8626	3	Y	661	659	0	1	8	4
							16	4	727	9							
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	266	1	7310	3	Y	508	507	0	2	1	3
							559	9									
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	Y	454	454	0			3
							1	4	499	9							
01	9579	X	5677	-0-	-3902	-0-	401	1	4508	3	Y	698	691	0			10
							768	9									
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

09	7440	X	1802	-0-	-5638	-0-	55	1	1595	3	Y	138	137	0			1
							152	9									
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	155	1	6461	3	Y	502	499	0	1	8	3
							12	4	552	9							
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	216	1	5946	3	Y	427	426	0	2	1	2
							470	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	343	1	5517	3	Y	385	385	0			2
							424	9									
01	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	397	1	4467	3	Y	383	380	0			5
							421	9									
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10350	X	2000	-0-	-8350	-0-	59	1	1713	3	Y	207	199	0	7	8	1
							228	9									
10	10726	X	2019	-0-	-8707	-0-	42	1	1732	3	Y	220	208	0	12	8	1
							3	4	242	9							
11	10380	X	2079	-0-	-8301	-0-	68	1	1860	3	Y	137	137	0			1
							151	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	103	103	0			1
							113	9									
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	131	1	1471	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2070	X	382	-0-	-1688	-0-	5	1	148	3	Y	208	208	0			2
							229	9									
10	1054	X	516	-0-	-538	-0-	5	1	222	3	Y	262	261	0			3
							1	4	288	9							
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	139	1	3809	3	Y	333	331	0	2	1	3
							366	9									
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	3	Y	389	388	0			4
							428	9									
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	286	1	3211	3	Y	406	403	0			7
							447	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	12466	X	4808	-0-	-7658	-0-	145	1	4320	3	Y	311	304	0			18
							1	4	342	9							
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	120	1	4335	3	Y	456	448	0			26
							22	4	502	9							
11	5370	X	3374	-0-	-1996	-0-	69	1	2972	3	Y	300	307	0			19
							3	4	330	9							
12	4960	X	3872	-0-	-1088	-0-	82	1	3407	3	Y	348	351	0			16
							383	9									
01	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	80	1	3136	3	Y	295	298	0			13
							2	4	325	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	6240	X	2403	-0-	-3837	-0-	92	1	1955	3	Y	324	344	0			37
							356	9									
10	6448	X	3435	-0-	-3013	-0-	116	1	2875	3	Y	403	391	0			49
							1	4	443	9							
11	6240	X	3897	-0-	-2343	-0-	140	1	3299	3	Y	416	416	0			49
							458	9									
12	3379	X	1007	-0-	-2372	-0-	20	1	385	3	Y	547	530	0			66
							602	9									
01	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	52	1	1364	3	Y	529	523	0			72
							2	4	582	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8280	X	7894	-0-	-386	-0-	42	1	6502	3	Y	1226	1252	0			61
							1	4	1349	9							
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	57	1	9033	3	Y	1892	1857	0	1	8	95
							18	4	2081	9							
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	43	1	6787	3	Y	1620	1636	0			79
							13	4	1782	9							
12	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	41	1	6459	3	Y	1621	1625	0			75
							14	4	1783	9							
01	11191	X	7640	-0-	-3551	-0-	41	1	5871	3	Y	1551	1558	0			68
							22	4	1706	9							
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	36	1	5506	3	Y	849	863	0			42
							1	4	934	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	9178	3	Y	1456	1426	0			72
							18	4	1602	9							
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	36	1	5869	3	Y	1087	1106	0			53
							12	4	1196	9							
12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	45	1	7163	3	Y	1073	1077	0			49
							16	4	1180	9							
01	10850	X	8291	-0-	-2559	-0-	48	1	6753	3	Y	1332	1324	0			57
							25	4	1465	9							
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

09	6870	X	6699	-0-	-171	-0-	36	1	5648	3	Y	922	945	0	1	8	46
							1	4	1014	9							
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	52	1	8161	3	Y	1478	1449	0	1	8	74
							16	4	1626	9							
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	5708	3	Y	1182	1198	0			58
							11	4	1300	9							
12	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	35	1	5530	3	Y	1259	1259	0			58
							12	4	1385	9							
01	9858	X	7004	-0-	-2854	-0-	39	1	5546	3	Y	1271	1274	0			55
							21	4	1398	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	2840	3	Y	677	609	0	82	1	75
							3	4	745	9							
10	3193	X	1830	-0-	-1363	-0-	108	1	1309	3	Y	375	420	0			30
							413	9									
11	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	113	1	1331	3	Y	275	277	0			28
							303	9									
12	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	142	1	1840	3	Y	396	402	0			22
							1	4	436	9							
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	152	1	2083	3	Y	814	761	0			75
							895	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	328	1	3736	3	Y	543	441	0	59	1	56
							4	4	597	9			1	8			
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	678	683	0			51
							746	9									
11	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	247	1	2932	3	Y	583	574	0			60
							1	4	641	9							
12	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	268	1	3465	3	Y	446	479	0			27
							1	4	491	9							
01	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	121	1	1663	3	Y	400	387	0			40
							440	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	3	Y	206	201	0	5	8	1
							1	4	227	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	170	1	7095	3	Y	229	222	0	7	8	1
							14	4	252	9							
11	4020	X	2183	-0-	-1837	-0-	73	1	2008	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
12	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	209	1	3372	3	Y	149	148	0			2
							164	9									
01	7533	X	4188	-0-	-3345	-0-	327	1	3672	3	Y	172	171	0			3
							189	9									
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	70	1	17515	3	Y	2326	2267	0	2	8	71
							87	4	2559	9							
10	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	49	1	14037	3	Y	1722	1740	0	2	8	51
							97	4	1894	9							
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	45	1	13033	3	Y	1619	1625	0			45
							97	4	1781	9							
12	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	77	1	13256	3	Y	1687	1690	0			42
							48	4	1856	9							
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	91	1	9028	3	Y	1092	1090	0			44
							65	4	1201	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	44	1	10982	3	Y	1635	1587	0	1	8	48
							54	4	1799	9							
10	12431	X	10597	-0-	-1834	-0-	32	1	9123	3	Y	1254	1265	0	1	8	36
							63	4	1379	9							
11	12030	X	10990	-0-	-1040	-0-	32	1	9357	3	Y	1392	1391	0			37
							70	4	1531	9							
12	12431	X	12049	-0-	-382	-0-	58	1	10078	3	Y	1705	1702	0			40
							37	4	1876	9							
*01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	97	1	9566	3	Y	1487	1472	0			55
							68	4	1636	9							
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	60	1	14935	3	Y	1919	1872	0	1	8	58
							74	4	2111	9							
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	55	1	15757	3	Y	2022	2022	0			58
							109	4	2224	9							
11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	55	1	16123	3	Y	2218	2215	0			61
							120	4	2440	9							
12	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	102	1	17620	3	Y	2842	2834	0			69
							65	4	3126	9							
01	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	95	1	9428	3	Y	1260	1279	0			50
							68	4	1386	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	13860	92	1	3247	3	Y	304	318	0	2	8	68
							6	4	334	9							
10	18938	X	5078	-0-	-13860	-0-	168	1	4642	3	Y	240	255	0			53
							4	4	264	9							
11	5550	X	745	-0-	-4805	-0-	27	1	549	3	Y	154	176	0			31
							169	9									
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	120	116	0			35
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	223	232	0			26
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

09	9600	X	8269	-0-	-1331	-0-	206	1	7330	3	Y	653	690	0	2	8	148
							15	4	718	9							
10	9920	X	6691	-0-	-3229	-0-	211	1	5812	3	Y	603	620	0	3	8	128
							5	4	663	9							
11	11220	X	1200	-0-	-10020	-0-	39	1	776	3	Y	350	408	0			70
							385	9									
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	295	281	0			84
01	11997	X	724	-0-	-11273	-0-	12	1	196	3	Y	469	499	0			54
							516	9									
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

09	9570	X	4540	-0-	-5030	-0-	110	1	3927	3	Y	450	423	0	1	8	90
							8	4	495	9							
10	9889	X	557	-0-	-9332	-0-	14	1	385	3	Y	144	195	0			39
							158	9									
11	9570	X	1456	-0-	-8114	-0-	40	1	808	3	Y	553	506	0			86
							608	9									
12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	494	1	11982	3	Y	711	614	0			183
							3	4	782	9							
*01	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	784	1	12695	3	Y	2645	2546	0			282
							10	4	2910	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	51	1	659	3	Y	53	53	0			3
							58	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	9720	X	7685	-0-	-2035	-0-	557	1	6344	3	Y	706	653	0	88	1	80
							7	4	777	9			1	8			
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	4	79	0			5
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	645	1	7650	3	Y	825	754	0			76
							3	4	908	9							
12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	663	1	8559	3	Y	636	676	0			36
							2	4	700	9							
*01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	756	1	10388	3	Y	632	609	0			59
							1	4	695	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	16	43	0	6	1	5
							18	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	3	Y	898	817	0			81
							1	4	988	9							
12	3100	N	3635	-0-	535	535	161	1	2084	3	Y	1263	1278	0			66
							1	4	1389	9							
*01	1875	X	1340	-0-	-535	-0-	71	1	977	3	Y	265	303	0			28
							292	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	5398	-0-	-4502	-0-	426	1	4861	3	Y	95	95	0	13	1	11
							6	4	105	9							
10	9207	X	6158	-0-	-3049	-0-	461	1	5590	3	Y	97	101	0			7
							107	9									
11	8910	X	6179	-0-	-2731	-0-	471	1	5585	3	Y	110	107	0			10
							2	4	121	9							
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	625	1	8068	3	Y	129	133	0			6
							2	4	142	9							
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	408	1	5599	3	Y	166	157	0			15
							183	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	48	-0-	-132	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	15060	X	14815	-0-	-245	-0-	55	1	13810	3	Y	801	1484	0	1	8	46
							69	4	881	9							
10	15562	X	13129	-0-	-2433	-0-	40	1	11352	3	Y	1508	1511	0			43
							78	4	1659	9							
11	15060	X	11560	-0-	-3500	-0-	34	1	9901	3	Y	1410	1415	0			38
							74	4	1551	9							
12	15562	X	5262	-0-	-10300	-0-	24	1	4248	3	Y	885	901	0			22
							16	4	974	9							
*01	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	116	1	11474	3	Y	1690	1648	0			64
							82	4	1859	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	13530	X	229	-0-	-13301	-0-	202	3	2	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	13981	X	182	-0-	-13799	-0-	161	3	2	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	8280	X	156	-0-	-8124	-0-	114	3	1	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
*01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	66	1	6519	3	Y	771	742	0			29
							47	4	848	9							
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	332	1	5502	3	Y	616	603	0	1	8	22
							1	4	678	9							
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	270	1	4714	3	Y	602	601	0	1	8	22
							1	4	662	9							
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	3	Y	466	468	0			20
							1	4	513	9							
12	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	273	1	4260	3	Y	494	495	0			19
							7	4	543	9							
01	6727	X	5784	-0-	-943	-0-	339	1	4970	3	Y	422	422	0			19
							11	4	464	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3000	N	9041	-0-	6041	6041	388	1	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
							378	9									
10	3100	N	13957	-0-	10857	16898	522	1	12897	3	Y	485	461	0	3	8	58
							4	4	534	9							
11	30180	X	13282	-0-	-16898	-0-	522	1	12282	3	Y	434	441	0			51
							1	4	477	9							
12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	640	1	12736	3	Y	537	524	0			64
							5	4	591	9							
01	13950	X	10911	-0-	-3039	-0-	385	1	10136	3	Y	342	358	0			48
							14	4	376	9							
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

09	5340	X	2414	-0-	-2926	-0-	14	1	1916	3	Y	438	422	0			22
							2	4	482	9							
10	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	12	1	1862	3	Y	98	113	0			7
							2	4	108	9							
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	234	1	6710	3	Y	446	433	0			20
							26	4	491	9							
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	229	1	6862	3	Y	414	420	0			14
							4	4	455	9							
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	175	1	6297	3	Y	1020	1007	0			27
							10	4	1122	9							
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

09	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	36	1	4907	3	Y	1074	1022	0			52
							4	4	1181	9							
10	9796	X	7467	-0-	-2329	-0-	47	1	6951	3	Y	421	444	0			29
							6	4	463	9							
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	375	1	10718	3	Y	412	421	0			20
							41	4	453	9							
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	3	Y	355	361	0			14
							6	4	391	9							
*01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	250	1	8976	3	Y	823	814	0			23
							14	4	905	9							
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	3	Y	976	939	0	1	8	47
							2	4	1074	9							
10	8618	X	3903	-0-	-4715	-0-	24	1	3520	3	Y	324	348	0	1	8	22
							3	4	356	9							
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	7707	3	Y	269	278	0			13
							30	4	296	9							
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	279	1	8352	3	Y	253	257	0			9
							5	4	278	9							
*01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	181	1	6482	3	Y	602	594	0			17
							10	4	662	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	9060	X	4780	-0-	-4280	-0-	28	1	3939	3	Y	735	703	0			35
							4	4	809	9							
10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	82	1	12203	3	Y	151	175	0			11
							11	4	166	9							
11	9060	X	4541	-0-	-4519	-0-	144	1	4118	3	Y	239	239	0			11
							16	4	263	9							
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	265	1	7955	3	Y	264	266	0			9
							5	4	290	9							
01	12462	X	7482	-0-	-4980	-0-	174	1	6245	3	Y	957	939	0			27
							10	4	1053	9							
02	11256	X	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	7470	X	3580	-0-	-3890	-0-	21	1	2871	3	Y	623	594	0			30
							3	4	685	9							
10	6014	X	3162	-0-	-2852	-0-	20	1	3023	3	Y	105	127	0			8
							3	4	116	9							
11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	242	1	6908	3	Y	323	316	0			15
							26	4	355	9							
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	230	1	6889	3	Y	326	329	0			12
							4	4	359	9							
*01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	177	1	6363	3	Y	683	676	0			19
							10	4	751	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2065	3	Y	687	670	0			33
							2	4	756	9							
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	76	1	11336	3	Y	306	319	0			20
							10	4	337	9							
11	9270	X	7675	-0-	-1595	-0-	246	1	7033	3	Y	335	340	0			15
							27	4	369	9							
12	9579	X	7721	-0-	-1858	-0-	241	1	7197	3	Y	254	260	0			9
							4	4	279	9							
01	11749	X	7321	-0-	-4428	-0-	176	1	6325	3	Y	736	724	0			21
							10	4	810	9							
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	3	Y	431	384	0	52	1	46
							3	4	474	9			1	8			
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	223	1	2698	3	Y	764	756	0	1	8	53
							840	9									
11	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	96	1	1140	3	Y	375	390	0			38
							413	9									
12	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	139	1	1805	3	Y	698	700	0			36
							1	4	768	9							
01	3751	X	2324	-0-	-1427	-0-	121	1	1661	3	Y	493	484	0			45
							542	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1604	-0-	-1606	-0-	90	1	1031	3	Y	438	356	0	48	1	44
							1	4	482	9							
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	309	1	3739	3	Y	850	834	0			60
							935	9									
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	797	1	9456	3	Y	974	939	0			95
							4	4	1071	9							
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	2696	3	Y	403	473	0			25
							1	4	443	9							
01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	215	1	2946	3	Y	575	547	0			53
							633	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	60	1	1740	3	Y	146	144	0	3	8	2
							161	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	Y	126	120	0	5	8	3
							6	4	139	9							
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	63	1	1741	3	Y	63	63	0			3
							69	9									
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	3	Y	127	126	0			4
							140	9									
01	3534	X	1695	-0-	-1839	-0-	130	1	1466	3	Y	90	90	0			4
							99	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	74	1	11870	3	Y	2372	2394	0	1	8	73
							2	4	2609	9							
10	11625	X	10358	-0-	-1267	-0-	58	1	8588	3	Y	1537	1532	0	2	8	76
							21	4	1691	9							
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	59	1	9672	3	Y	1606	1616	0			66
							14	4	1767	9							
12	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	65	1	10611	3	Y	1499	1521	0			44
							1	4	1649	9							
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	10978	3	Y	1508	1474	0			78
							5	4	1659	9							
02	10584	X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	11280	X	8217	-0-	-3063	-0-	46	1	7336	3	Y	758	788	0			24
							1	4	834	9							
10	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	91	1	13508	3	Y	2068	1993	0	1	8	98
							34	4	2275	9							
11	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	76	1	12368	3	Y	1674	1702	0			70
							17	4	1841	9							
12	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	66	1	10750	3	Y	1464	1490	0			44
							1	4	1610	9							
01	15903	X	12170	-0-	-3733	-0-	77	1	10362	3	Y	1570	1531	0			83
							4	4	1727	9							
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	90	1	14285	3	Y	1519	1574	0	1	8	48
						2	4	1671	9							
10	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	106	1	15796	3	Y	1357	1338	0	1	8	66
						40	4	1493	9							
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	69	1	11290	3	Y	1553	1556	0			63
						16	4	1708	9							
12	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	74	1	12025	3	Y	1365	1388	0			40
						1	4	1502	9							
01	17918 X	13972	-0-	-3946	-0-	90	1	12042	3	Y	1668	1621	0			87
						5	4	1835	9							
02	15736 X	NO RPT	-0-	-15736	-0-					Y	NO RPT					87

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
09	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	82	1	13037	3	Y	1504	1555	0	1	8	47
						2	4	1654	9							
10	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	92	1	13669	3	Y	1121	1114	0			54
						34	4	1233	9							
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	9580	3	Y	1524	1517	0			61
						13	4	1676	9							
12	11656 X	10940	-0-	-716	-0-	58	1	9433	3	Y	1317	1341	0			37
						1449	9									
01	16244 X	9824	-0-	-6420	-0-	62	1	8383	3	Y	1250	1223	0			64
						4	4	1375	9							
02	13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	112	1	17876	3	Y	2281	2349	0	1	8	72
						3	4	2509	9							
10	16523 X	14605	-0-	-1918	-0-	84	1	12616	3	Y	1703	1691	0	1	8	83
						32	4	1873	9							
11	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	95	1	15535	3	Y	2093	2091	0			85
						22	4	2302	9							
12	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	95	1	15400	3	Y	2008	2034	0			59
						1	4	2209	9							
*01	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	114	1	15385	3	Y	2331	2269	0			121
						7	4	2564	9							
02	15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT					121

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
09	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	54	1	8579	3	Y	1076	1108	0			34
						1	4	1184	9							
10	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	50	1	7344	3	Y	1175	1152	0			57
						18	4	1293	9							
11	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	50	1	8189	3	Y	1355	1356	0			56
						11	4	1491	9							
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	47	1	7565	3	Y	1311	1328	0			39
						1442	9									
*01	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	61	1	8148	3	Y	1323	1292	0			70
						3	4	1455	9							
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	55	1	8800	3	Y	1630	1667	0	1	8	51
							1	4	1793	9							
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	54	1	8032	3	Y	1285	1274	0			62
							20	4	1414	9							
11	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	58	1	9451	3	Y	1603	1600	0			65
							13	4	1763	9							
12	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	64	1	10552	3	Y	2051	2057	0			59
							1	4	2256	9							
01	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	59	1	7863	3	Y	1582	1558	0			83
							3	4	1740	9							
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	61	1	15367	3	Y	2331	2273	0	1	8	72
							77	4	2564	9							
10	16244	X	15071	-0-	-1173	-0-	46	1	12944	3	Y	1812	1829	0	1	8	54
							88	4	1993	9							
11	15720	X	7417	-0-	-8303	-0-	22	1	6307	3	Y	946	972	0			28
							47	4	1041	9							
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
01	16771	X	12399	-0-	-4372	-0-	105	1	10424	3	Y	1632	1572	0			60
							75	4	1795	9							
02	15148	X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	292	1	8553	3	Y	551	550	0	1	8	4
							1	4	606	9							
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	205	1	8563	3	Y	452	450	0	2	8	4
							17	4	497	9							
11	7530	X	4307	-0-	-3223	-0-	141	1	3866	3	Y	273	273	0			4
							300	9									
12	7781	X	6734	-0-	-1047	-0-	367	1	5916	3	Y	409	408	0			5
							1	4	450	9							
01	10943	X	8058	-0-	-2885	-0-	611	1	6872	3	Y	523	519	0			9
							575	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					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
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	210	1	6150	3	Y	564	564	0			2
							1	4	620	9							
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	166	1	6943	3	Y	518	518	0			2
							14	4	570	9							
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	245	1	6748	3	Y	412	411	0	2	1	1
							453	9									
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	5727	3	Y	334	334	0			1
							367	9									
01	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	543	1	6103	3	Y	391	388	0			4
							430	9									
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	37	1	9326	3	Y	1190	1161	0			34
							46	4	1309	9							
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	33	1	9281	3	Y	1168	1170	0			32
							63	4	1285	9							
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	28	1	8062	3	Y	983	989	0			26
							60	4	1081	9							
12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	50	1	8671	3	Y	1377	1371	0			32
							32	4	1515	9							
*01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	79	1	7797	3	Y	981	977	0			36
							56	4	1079	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	53	1	13145	3	Y	1317	1283	0	1	8	40
							65	4	1449	9							
10	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	36	1	10374	3	Y	961	971	0	2	8	28
							72	4	1057	9							
11	12930	X	12264	-0-	-666	-0-	37	1	10666	3	Y	1347	1338	0			37
							79	4	1482	9							
12	13361	X	13260	-0-	-101	-0-	66	1	11434	3	Y	1562	1561	0			38
							42	4	1718	9							
01	13330	X	11778	-0-	-1552	-0-	98	1	9743	3	Y	1697	1670	0			65
							70	4	1867	9							
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	58	1	14703	3	Y	1727	1681	0	1	8	53
							74	4	1900	9							
10	15035	X	13230	-0-	-1805	-0-	41	1	11711	3	Y	1270	1284	0	1	8	38
							81	4	1397	9							
11	14550	X	11259	-0-	-3291	-0-	34	1	9884	3	Y	1153	1159	0			32
							73	4	1268	9							
12	15035	X	8620	-0-	-6415	-0-	47	1	8026	3	Y	471	491	0			12
							29	4	518	9							
01	14229	X	12953	-0-	-1276	-0-	112	1	11134	3	Y	1479	1435	0			56
							80	4	1627	9							
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	42	1	10545	3	Y	1274	1236	0	1	8	40
							52	4	1401	9							
10	10819	X	4321	-0-	-6498	-0-	13	1	3813	3	Y	425	450	0			15
							27	4	468	9							
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11330	3	Y	1446	1420	0			41
							85	4	1591	9							
12	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	60	1	10393	3	Y	1528	1530	0			39
							38	4	1681	9							
*01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	105	1	10375	3	Y	1125	1119	0			45
							74	4	1238	9							
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	301	1	10688	3	Y	724	688	0			148
							22	4	796	9							
10	10106	X	7298	-0-	-2808	-0-	238	1	6560	3	Y	449	495	0			102
							6	4	494	9							
11	9780	X	7302	-0-	-2478	-0-	328	1	6586	3	Y	352	386	0			68
							1	4	387	9							
12	10106	X	7414	-0-	-2692	-0-	280	1	6781	3	Y	320	298	0			90
							1	4	352	9							
01	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	441	1	7146	3	Y	902	893	0			99
							6	4	992	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	185	1	6557	3	Y	328	331	0			71
							13	4	361	9							
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	271	1	7468	3	Y	378	372	0			77
							6	4	416	9							
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	388	1	7808	3	Y	257	284	0			50
							2	4	283	9							
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	308	1	7465	3	Y	745	611	0			184
							2	4	820	9							
*01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	475	1	7697	3	Y	557	666	0			75
							6	4	613	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	6960	X	5593	-0-	-1367	-0-	145	1	5151	3	Y	261	275	0			58
							10	4	287	9							
10	7192	X	3574	-0-	-3618	-0-	118	1	3268	3	Y	168	188	0			38
							3	4	185	9							
11	6960	X	3944	-0-	-3016	-0-	179	1	3604	3	Y	145	156	0			27
							1	4	160	9							
12	6913	X	668	-0-	-6245	-0-	26	1	632	3	Y	9	28	0			8
							10	9									
01	4743	X	3064	-0-	-1679	-0-	169	1	2728	3	Y	150	143	0			15
							2	4	165	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	11970	X	5575	-0-	-6395	-0-	33	1	4531	3	Y	915	898	0			45
							4	4	1007	9							
10	11439	X	10145	-0-	-1294	-0-	64	1	9620	3	Y	411	429	0			27
							9	4	452	9							
11	11820	X	8589	-0-	-3231	-0-	274	1	7854	3	Y	392	401	0			18
							30	4	431	9							
12	12214	X	8856	-0-	-3358	-0-	276	1	8250	3	Y	295	303	0			10
							5	4	325	9							
01	10013	X	6612	-0-	-3401	-0-	159	1	5694	3	Y	682	673	0			19
							9	4	750	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	9150	X	4138	-0-	-5012	-0-	24	1	3337	3	Y	704	692	0			34
							3	4	774	9							
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	8296	3	Y	293	308	0			19
							8	4	322	9							
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	303	1	8656	3	Y	388	389	0			18
							33	4	427	9							
12	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	316	1	9455	3	Y	326	333	0			11
							6	4	359	9							
01	9703	X	9464	-0-	-239	-0-	234	1	8393	3	Y	749	740	0			20
							13	4	824	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	18	1	2382	3	Y	745	727	0			37
							2	4	820	9							
10	11811	X	6867	-0-	-4944	-0-	43	1	6510	3	Y	280	298	0			19
							6	4	308	9							
11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	316	1	9041	3	Y	371	372	0			18
							35	4	408	9							
12	10013	X	8982	-0-	-1031	-0-	279	1	8351	3	Y	315	320	0			13
							5	4	347	9							
01	9889	X	7416	-0-	-2473	-0-	185	1	6609	3	Y	556	551	0			18
							10	4	612	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	109	1	15024	3	Y	1949	1902	0			94
							14	4	2144	9							
10	25329	X	25329	-0-	-0-	-0-	164	1	24431	3	Y	647	699	0			42
							22	4	712	9							
11	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	770	1	22052	3	Y	1159	1150	0			51
							85	4	1275	9							
12	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	805	1	24090	3	Y	987	1004	0			34
							14	4	1086	9							
*01	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	538	1	19281	3	Y	1371	1368	0			37
							30	4	1508	9							
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0			39
							881	9									
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	50	1	7566	3	Y	395	408	0			26
							7	4	435	9							
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	343	1	9827	3	Y	622	619	0			29
							38	4	684	9							
12	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	354	1	10594	3	Y	629	635	0			23
							6	4	692	9							
*01	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	248	1	8888	3	Y	1099	1091	0			31
							14	4	1209	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1053	1	11994	3	Y	1711	1544	0	208	1	191
							13	4	1882	9			2	8			
10	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1107	1	13427	3	Y	2087	2124	0	1	8	153
							1	4	2296	9							
11	16200	X	2521	-0-	-13679	-0-	132	1	1570	3	Y	744	815	0			82
							1	4	818	9							
12	16740	X	6139	-0-	-10601	-0-	358	1	4621	3	Y	1054	1079	0			57
							1	4	1159	9							
01	16244	X	6162	-0-	-10082	-0-	367	1	5033	3	Y	693	684	0			66
							762	9									
02	14672	X	NO RPT	-0-	-14672	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

09	7290	X	1544	-0-	-5746	-0-	5	1	679	3	Y	781	753	0			38
							1	4	859	9							
10	7533	X	3298	-0-	-4235	-0-	19	1	2889	3	Y	352	367	0			23
							3	4	387	9							
11	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	197	1	5624	3	Y	657	650	0			30
							21	4	723	9							
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	203	1	6084	3	Y	610	618	0			22
							4	4	671	9							
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	178	1	6402	3	Y	1069	1061	0			30
							10	4	1176	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

09	8400	X	7739	-0-	-661	-0-	28	1	6919	3	Y	689	671	0			20
							34	4	758	9							
10	8339	X	7645	-0-	-694	-0-	26	1	7566	3	Y	-0-	20	0			-0-
							53	4									
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	18	1	5113	3	Y	658	640	0			18
							38	4	724	9							
12	7998	X	6285	-0-	-1713	-0-	32	1	5533	3	Y	636	638	0			16
							20	4	700	9							
01	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	50	1	4955	3	Y	502	499	0			19
							36	4	552	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

09	9960	X	7313	-0-	-2647	-0-	26	1	6510	3	Y	677	661	0	1	8	18
							32	4	745	9							
10	10292	X	7713	-0-	-2579	-0-	24	1	6911	3	Y	664	664	0	1	8	17
							48	4	730	9							
11	9960	X	8433	-0-	-1527	-0-	26	1	7522	3	Y	754	753	0			18
							56	4	829	9							
12	10044	X	7647	-0-	-2397	-0-	38	1	6508	3	Y	979	976	0			21
							24	4	1077	9							
01	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	83	1	8321	3	Y	871	861	0			31
							61	4	958	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	42	1	10680	3	Y	1200	1167	0			36
							54	4	1320	9							
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	39	1	11174	3	Y	1194	1196	0			34
							77	4	1313	9							
11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	40	1	11824	3	Y	1354	1352	0			36
							89	4	1489	9							
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	72	1	12393	3	Y	1544	1544	0			36
							45	4	1698	9							
*01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	118	1	11704	3	Y	1400	1384	0			52
							84	4	1540	9							
02	9184	X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	36	1	5510	3	Y	704	718	0			32
							1	4	774	9							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	52	1	8133	3	Y	1196	1172	0			56
							16	4	1316	9							
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	36	1	5798	3	Y	946	959	0			43
							12	4	1041	9							
12	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	33	1	5346	3	Y	1029	1028	0			44
							12	4	1132	9							
01	9517	X	6497	-0-	-3020	-0-	38	1	5372	3	Y	970	975	0			39
							20	4	1067	9							
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	5100	X	4958	-0-	-142	-0-	27	1	4117	3	Y	740	714	0			35
							814	9									
10	5270	X	2926	-0-	-2344	-0-	15	1	2221	3	Y	624	626	0	1	8	32
							4	4	686	9							
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	5347	3	Y	753	749	0			36
							11	4	828	9							
12	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	26	1	4091	3	Y	768	769	0			35
							9	4	845	9							
*01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	4441	3	Y	692	697	0			30
							17	4	761	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	6630	X	5709	-0-	-921	-0-	31	1	4878	3	Y	726	734	0	1	8	34
							1	4	799	9							
10	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	22	1	3504	3	Y	815	808	0	1	8	40
							7	4	897	9							
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	54	1	8782	3	Y	1147	1134	0			53
							18	4	1262	9							
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	49	1	7887	3	Y	1137	1140	0			50
							18	4	1251	9							
*01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	41	1	5829	3	Y	843	858	0			35
							22	4	927	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	41	1	10348	3	Y	1610	1571	0			49
							52	4	1771	9							
10	10478	X	9133	-0-	-1345	-0-	28	1	7816	3	Y	1124	1139	0	1	8	33
							53	4	1236	9							
11	10140	X	10053	-0-	-87	-0-	30	1	8518	3	Y	1311	1309	0			35
							63	4	1442	9							
12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	54	1	9282	3	Y	1641	1637	0			39
							34	4	1805	9							
01	12617	X	4679	-0-	-7938	-0-	39	1	3918	3	Y	630	644	0			25
							29	4	693	9							
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	44	1	10808	3	Y	1835	1789	0	1	8	54
							53	4	2019	9							
10	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	59	1	16834	3	Y	2393	2380	0			67
							116	4	2632	9							
11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	57	1	16698	3	Y	2544	2543	0			68
							125	4	2798	9							
12	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	103	1	17772	3	Y	3120	3114	0			74
							65	4	3432	9							
*01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	92	1	9129	3	Y	1452	1470	0			56
							66	4	1597	9							
02	17752	X	NO RPT	-0-	-17752	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	2682	N	1617	-0-	-1065	-0-	18	1	761	3	Y	762	736	1	3	8	54
							838	9									
10	3100	N	5363	-0-	2263	2263	67	1	3168	3	Y	1906	1850	1	6	8	104
							31	4	2097	9							
11	3000	N	1820	-0-	-1180	1083	19	1	1351	3	Y	398	477	1	2	8	23
							12	4	438	9							
12	3100	N	3317	-0-	217	1300	32	1	2313	3	Y	880	863	1			40
							4	4	968	9							
01	4402	X	1759	-0-	-2643	-0-	9	1	1266	3	Y	438	450	1			28
							2	4	482	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	19	1	4690	3	Y	714	699	0			21
							23	4	785	9							
10	6200	X	3502	-0-	-2698	-0-	11	1	3007	3	Y	422	432	0			11
							20	4	464	9							
11	6000	X	2587	-0-	-3413	-0-	8	1	2199	3	Y	331	334	0			8
							16	4	364	9							
12	6200	X	1828	-0-	-4372	-0-	10	1	1811	3	Y	-0-	8	0			-0-
							7	4									
01	6386	X	9	-0-	-6377	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	28	1	7107	3	Y	1127	1095	0	1	8	33
							36	4	1240	9							
10	8277	X	5564	-0-	-2713	-0-	16	1	4749	3	Y	696	708	0	1	8	20
							33	4	766	9							
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	32	1	9462	3	Y	1483	1464	0			39
							71	4	1631	9							
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	50	1	8760	3	Y	1688	1686	0			41
							33	4	1857	9							
01	8277	X	1758	-0-	-6519	-0-	15	1	1469	3	Y	240	271	0			10
							10	4	264	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	41	1	8297	3	Y	179	198	1	2	8	108
							6	4	197	9							
10	9641	X	6729	-0-	-2912	-0-	32	1	6512	3	Y	168	203	1	1	8	72
							185	9									
11	9330	X	9022	-0-	-308	-0-	52	1	8758	3	Y	193	172	1			93
							212	9									
12	9362	X	9218	-0-	-144	-0-	53	1	8846	3	Y	290	322	1			61
							319	9									
*01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	41	1	6866	3	Y	329	278	1			112
							362	9									
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					112

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
09	9870	X	7894	-0-	-1976	-0-	37	1	7679	3	Y	156	179	1			98
							6	4	172	9							
10	9083	X	6366	-0-	-2717	-0-	30	1	6170	3	Y	151	183	1			66
							166	9									
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	54	1	9028	3	Y	158	145	1			79
							174	9									
12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	59	1	9741	3	Y	144	188	1			35
							158	9									
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	22	1	3727	3	Y	138	123	1			50
							152	9									
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	9630	X	7691	-0-	-1939	-0-	36	1	7449	3	Y	182	172	1	1	8	93
							6	4	200	9							
10	9951	X	6488	-0-	-3463	-0-	31	1	6256	3	Y	183	204	1			72
							201	9									
11	9270	X	5854	-0-	-3416	-0-	33	1	5525	3	Y	269	221	1			120
							296	9									
12	8370	X	6033	-0-	-2337	-0-	35	1	5710	3	Y	262	322	1			60
							288	9									
*01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	40	1	6818	3	Y	243	216	1			87
							267	9									
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10680	X	8243	-0-	-2437	-0-	40	1	8045	3	Y	138	168	1	1	8	91
							6	4	152	9							
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	63	1	12707	3	Y	267	263	1	1	8	94
							294	9									
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	63	1	10444	3	Y	185	180	1			99
							204	9									
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	60	1	9929	3	Y	166	222	1			43
							183	9									
*01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	58	1	9912	3	Y	125	119	1			49
							138	9									
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	15750	X	13943	-0-	-1807	-0-	67	1	13689	3	Y	160	188	1	1	8	102
							11	4	176	9							
10	15531	X	14987	-0-	-544	-0-	73	1	14686	3	Y	207	227	1	1	8	81
							228	9									
11	15030	X	9801	-0-	-5229	-0-	57	1	9523	3	Y	201	183	1			99
							221	9									
12	15221	X	10568	-0-	-4653	-0-	62	1	10323	3	Y	166	223	1			42
							183	9									
*01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	75	1	12715	3	Y	205	176	1			71
							226	9									
02	13524	X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	30	1	7650	3	Y	1363	1329	0			41
							38	4	1499	9							
10	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	21	1	5934	3	Y	977	989	0	1	8	28
							41	4	1075	9							
11	7800	X	7676	-0-	-124	-0-	22	1	6372	3	Y	1123	1121	0			30
							47	4	1235	9							
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	43	1	7316	3	Y	1373	1371	0			32
							26	4	1510	9							
*01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	67	1	6654	3	Y	1226	1211	0			47
							48	4	1349	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	DLQ G-10		9357	-0-	9357	27745	33	1	8235	3	Y	953	924	0	1	8	28
							41	4	1048	9							
10	35488	X	7743	-0-	-27745	-0-	24	1	6865	3	Y	734	740	0	1	8	21
							47	4	807	9							
11	9000	X	8296	-0-	-704	-0-	25	1	7298	3	Y	835	834	0			22
							54	4	919	9							
12	9672	X	8669	-0-	-1003	-0-	43	1	7525	3	Y	975	974	0			23
							28	4	1073	9							
01	7936	X	6257	-0-	-1679	-0-	55	1	5447	3	Y	651	649	0			25
							39	4	716	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	2040	X	64	-0-	-1976	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2108	X	92	-0-	-2016	-0-	85	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	3	1	899	3	Y	56	54	0			2
							7	4	62	9							
12	3100	N	4019	-0-	919	919	23	1	3981	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
*01	3963	X	3044	-0-	-919	-0-	29	1	2797	3	Y	181	174	0			7
							19	4	199	9							
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	20	1	3189	3	Y	624	617	0	5	8	35
							686	9									
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	4374	3	Y	733	728	0			40
							806	9									
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	13	1	2994	3	Y	786	795	0			31
							865	9									
12	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	20	1	3129	3	Y	616	628	0			19
							678	9									
*01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	23	1	2975	3	Y	867	846	0			40
							954	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	42	1	6621	3	Y	841	833	0	4	8	47
							925	9									
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	39	1	6605	3	Y	704	714	0			37
							774	9									
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	27	1	5964	3	Y	724	735	0			26
							796	9									
12	6944	X	6026	-0-	-918	-0-	35	1	5305	3	Y	624	633	0			17
							686	9									
01	6386	X	4291	-0-	-2095	-0-	29	1	3632	3	Y	573	565	0			25
							630	9									
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	51	1	8035	3	Y	1169	1112	0	8	8	65
							1286	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0			53
							1041	9									
11	7380	X	7207	-0-	-173	-0-	26	1	5755	3	Y	1296	1298	0			51
							1426	9									
12	8060	X	6979	-0-	-1081	-0-	37	1	5616	3	Y	1205	1218	0			38
							1326	9									
01	7378	X	6900	-0-	-478	-0-	46	1	5800	3	Y	958	951	0			45
							1054	9									
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	45	1	7026	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0			69
							1392	9									
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	31	1	7046	3	Y	1183	1206	0			46
							1301	9									
12	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	46	1	7067	3	Y	988	1004	0			30
							1087	9									
*01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	51	1	6477	3	Y	1099	1078	0			51
							1209	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	24	1	3675	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	22	1	3707	3	Y	593	592	0			33
							652	9									
11	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	13	1	3016	3	Y	549	561	0			21
							604	9									
12	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	27	1	4070	3	Y	439	447	0			13
							483	9									
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	559	546	0			26
							615	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	45	1	11198	3	Y	1336	1305	0			41
							55	4	1470	9							
10	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	65	1	18352	3	Y	1805	1794	0			52
							126	4	1986	9							
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	3	Y	1808	1810	0			50
							128	4	1989	9							
12	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	97	1	16725	3	Y	1011	1035	0			26
							61	4	1112	9							
*01	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	166	1	16430	3	Y	1809	1765	0			70
							118	4	1990	9							
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	34	1	8536	3	Y	960	936	0			30
							42	4	1056	9							
10	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	44	1	12397	3	Y	1419	1408	0			41
							85	4	1561	9							
11	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	30	1	8525	3	Y	981	994	0			28
							63	4	1079	9							
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	53	1	9078	3	Y	1240	1237	0			31
							33	4	1364	9							
*01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	83	1	8250	3	Y	991	983	0			39
							60	4	1090	9							
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	35	1	8700	3	Y	894	871	0	1	8	27
							43	4	983	9							
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	42	1	12085	3	Y	1362	1350	0			39
							84	4	1498	9							
11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	43	1	12771	3	Y	1542	1539	0			42
							96	4	1696	9							
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	79	1	13623	3	Y	1926	1921	0			47
							50	4	2119	9							
*01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	125	1	12432	3	Y	1567	1554	0			60
							90	4	1724	9							
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	33	1	8203	3	Y	950	925	0	2	8	28
							40	4	1045	9							
10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	47	1	13280	3	Y	1498	1484	0			42
							91	4	1648	9							
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	47	1	13536	3	Y	1636	1634	0			44
							100	4	1800	9							
12	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	84	1	14553	3	Y	1988	1984	0			48
							54	4	2187	9							
*01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	132	1	13096	3	Y	1653	1637	0			64
							94	4	1818	9							
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	41	1	10118	3	Y	1612	1566	0	6	8	48
							50	4	1773	9							
10	10881	X	9458	-0-	-1423	-0-	29	1	8072	3	Y	1184	1197	0	1	8	34
							55	4	1302	9							
11	10530	X	10025	-0-	-505	-0-	29	1	8470	3	Y	1330	1328	0			36
							63	4	1463	9							
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	53	1	9139	3	Y	1654	1650	0			40
							34	4	1819	9							
01	10509	X	9952	-0-	-557	-0-	83	1	8310	3	Y	1362	1350	0			52
							61	4	1498	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	119	1	14826	3	Y	435	524	0	1	8	21
							1	4	479	9							
10	12400	X	10472	-0-	-1928	-0-	68	1	10311	3	Y	26	45	0			2
							64	4	29	9							
11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	73	1	12432	3	Y	1874	1809	0			67
							9	4	2061	9							
12	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	102	1	10888	3	Y	1968	1973	0			62
							5	4	2165	9							
*01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	109	1	10735	3	Y	1874	1875	0			61
							43	4	2061	9							
02	10528	X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	121	1	15043	3	Y	1846	1860	0			76
							1	4	2031	9							
10	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	77	1	11735	3	Y	1244	1250	0	1	8	69
							73	4	1368	9							
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	11160	3	Y	1543	1552	0			60
							8	4	1697	9							
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	85	1	9065	3	Y	1576	1583	0			53
							4	4	1734	9							
01	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	89	1	8814	3	Y	1411	1415	0			49
							35	4	1552	9							
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	69	1	8579	3	Y	1482	1518	0			62
							1630	9									
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	77	1	11772	3	Y	2037	1991	0	1	8	107
							73	4	2241	9							
11	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	55	1	9152	3	Y	1299	1355	0			51
							6	4	1429	9							
12	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	66	1	7063	3	Y	1509	1512	0			48
							4	4	1660	9							
*01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	1383	1385	0			46
							29	4	1521	9							
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	8520	X	2058	-0-	-6462	-0-	15	1	1825	3	Y	198	213	0			8
							218	9									
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	68	1	10212	3	Y	1066	1019	0			55
							63	4	1173	9							
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	1546	1544	0			57
							6	4	1701	9							
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	72	1	7723	3	Y	1635	1641	0			51
							4	4	1799	9							
01	11501	X	9426	-0-	-2075	-0-	78	1	7617	3	Y	1546	1547	0			50
							30	4	1701	9							
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	13200	X	11446	-0-	-1754	-0-	80	1	9951	3	Y	1285	1270	0	1	8	50
							1	4	1414	9							
10	13640	X	2246	-0-	-11394	-0-	13	1	1955	3	Y	242	278	0			14
							12	4	266	9							
11	13200	X	8852	-0-	-4348	-0-	47	1	7762	3	Y	944	924	0			34
							5	4	1038	9							
12	11842	X	10119	-0-	-1723	-0-	77	1	8219	3	Y	1654	1637	0			51
							4	4	1819	9							
01	11842	X	10736	-0-	-1106	-0-	87	1	8599	3	Y	1833	1824	0			60
							34	4	2016	9							
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	92	1	11455	3	Y	1800	1820	0			74
							1	4	1980	9							
10	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	100	1	15373	3	Y	2318	2269	0			123
							96	4	2550	9							
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	62	1	10398	3	Y	1139	1217	0			45
							7	4	1253	9							
12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	72	1	7670	3	Y	982	996	0			31
							4	4	1080	9							
01	15438	X	8978	-0-	-6460	-0-	75	1	7348	3	Y	1387	1374	0			44
							29	4	1526	9							
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	128	1	15899	3	Y	3188	3210	0			131
							1	4	3507	9							
10	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	107	1	16238	3	Y	3124	3087	0			168
							101	4	3436	9							
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	98	1	16660	3	Y	2978	3032	0			114
							12	4	3276	9							
12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	132	1	14071	3	Y	2626	2655	0			85
							7	4	2889	9							
*01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	119	1	11764	3	Y	2200	2211	0			74
							47	4	2420	9							
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	765	1	30054	3	Y	1867	1853	0	5	1	13
							59	4	2054	9			1	8			
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	151	1	6934	3	Y	657	662	0	1	1	6
							1	4	723	9			1	8			
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	8293	3	Y	1258	1251	0			13
							20	4	1384	9							
12	18445	X	6183	-0-	-12262	-0-	151	1	4973	3	Y	962	966	0			9
							1	4	1058	9							
01	16709	X	7366	-0-	-9343	-0-	190	1	5944	3	Y	1113	1114	0			8
							8	4	1224	9							
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	10980	X	7092	-0-	-3888	-0-	155	1	6090	3	Y	759	755	0	2	1	6
							12	4	835	9			1	8			
10	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	557	1	25583	3	Y	2221	2198	0	3	1	23
							3	4	2443	9			3	8			
11	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	601	1	25869	3	Y	1813	1816	0			20
							63	4	1994	9							
12	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	671	1	22088	3	Y	1440	1445	0			15
							5	4	1584	9							
01	15500	X	13119	-0-	-2381	-0-	369	1	11510	3	Y	1114	1121	0			8
							15	4	1225	9							
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10320	X	4938	-0-	-5382	-0-	102	1	4015	3	Y	739	733	0	2	1	4
							8	4	813	9			2	8			
10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	118	1	5441	3	Y	840	835	0	1	1	7
							1	4	924	9			1	8			
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	3	Y	675	676	0			6
							12	4	743	9							
12	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	90	1	2971	3	Y	301	305	0			2
							1	4	331	9							
01	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	134	1	4185	3	Y	791	788	0			5
							6	4	870	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	DLQ G-10		9088	-0-	9088	27156	195	1	7673	3	Y	1095	1090	0	3	1	10
							15	4	1205	9							
10	34620	X	7464	-0-	-27156	-0-	136	1	6280	3	Y	952	949	0	1	1	12
							1	4	1047	9							
11	9120	X	7043	-0-	-2077	-0-	140	1	6028	3	Y	782	783	0			11
							15	4	860	9							
12	9424	X	6644	-0-	-2780	-0-	173	1	5686	3	Y	713	714	0			10
							1	4	784	9							
01	9424	X	8201	-0-	-1223	-0-	219	1	6842	3	Y	1028	1027	0			11
							9	4	1131	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	10830	X	10288	-0-	-542	-0-	226	1	8881	3	Y	1058	1053	0	3	1	8
							17	4	1164	9							
10	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	377	1	17329	3	Y	1620	1608	0	2	1	17
							2	4	1782	9			1	8			
11	8190	X	6719	-0-	-1471	-0-	136	1	5859	3	Y	645	655	0			7
							14	4	710	9							
12	10633	X	7320	-0-	-3313	-0-	197	1	6475	3	Y	588	589	0			6
							1	4	647	9							
01	18104	X	7905	-0-	-10199	-0-	214	1	6695	3	Y	897	896	0			7
							9	4	987	9							
02	16352	X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	11070	X	7587	-0-	-3483	-0-	154	1	6057	3	Y	1240	1231	0	3	1	7
							12	4	1364	9			5	8			
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	189	1	8673	3	Y	1385	1374	0	2	1	12
							1	4	1524	9			4	8			
11	7080	X	6562	-0-	-518	-0-	127	1	5467	3	Y	868	872	0			8
							13	4	955	9							
12	7843	X	6120	-0-	-1723	-0-	159	1	5226	3	Y	667	669	0			6
							1	4	734	9							
01	10385	X	4060	-0-	-6325	-0-	104	1	3223	3	Y	663	664	0			5
							4	4	729	9							
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	90	1	3528	3	Y	942	936	0	2	1	7
							7	4	1036	9			2	8			
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	233	1	10681	3	Y	1455	1444	0	2	1	14
							1	4	1601	9			2	8			
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	126	1	5403	3	Y	719	725	0			8
							13	4	791	9							
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	141	1	4630	3	Y	633	635	0			6
							1	4	696	9							
01	12524	X	5996	-0-	-6528	-0-	159	1	4974	3	Y	778	778	0			6
							7	4	856	9							
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	11370	X	8167	-0-	-3203	-0-	178	1	6992	3	Y	894	888	0	2	1	6
							14	4	983	9			2	8			
10	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	210	1	9642	3	Y	878	873	0	1	1	9
							1	4	966	9			1	8			
11	7410	X	6974	-0-	-436	-0-	139	1	6007	3	Y	739	739	0			9
							15	4	813	9							
12	8432	X	5602	-0-	-2830	-0-	144	1	4747	3	Y	645	646	0			8
							1	4	710	9							
01	10819	X	5760	-0-	-5059	-0-	154	1	4782	3	Y	744	745	0			7
							6	4	818	9							
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	10530	X	7016	-0-	-3514	-0-	152	1	5986	3	Y	787	783	0	2	1	6
							12	4	866	9			1	8			
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	172	1	7894	3	Y	889	884	0	1	1	9
							1	4	978	9			1	8			
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	3	Y	687	689	0			7
							14	4	756	9							
12	7254	X	3821	-0-	-3433	-0-	94	1	3097	3	Y	572	573	0			6
							1	4	629	9							
01	9052	X	2146	-0-	-6906	-0-	50	1	1554	3	Y	491	494	0			3
							2	4	540	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	9090	X	583	-0-	-8507	-0-	4	1	158	3	Y	383	382	0	1	1	4
							421	9					1	8			
10	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	234	1	10736	3	Y	933	924	0	1	1	11
							1	4	1026	9			1	8			
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	1407	1401	0			17
							2	4	1548	9							
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	1152	1155	0			14
							1267	9									
01	11997	X	2514	-0-	-9483	-0-	12	1	356	3	Y	1951	1947	0			18
							2146	9									
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8370	X	4287	-0-	-4083	-0-	84	1	3282	3	Y	832	820	0	2	1	5
							6	4	915	9			8	8			
10	6603	X	4111	-0-	-2492	-0-	70	1	3179	3	Y	784	774	0	1	1	7
							862	9					7	8			
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	Y	912	909	0			10
							7	4	1003	9							
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	99	1	3259	3	Y	828	829	0			9
							1	4	911	9							
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	108	1	3353	3	Y	1078	1078	0			9
							4	4	1186	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					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
09	6660	X	5795	-0-	-865	-0-	17	1	5498	3	Y	250	244	0	1	8	13
							5	4	275	9							
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	3	Y	318	317	0	1	8	13
							15	4	350	9							
11	6660	X	5732	-0-	-928	-0-	35	1	5367	3	Y	292	292	0			13
							9	4	321	9							
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	18	1	6025	3	Y	330	332	0			11
							9	4	363	9							
01	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	16	1	5264	3	Y	388	380	0			19
							18	4	427	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	12360	X	8912	-0-	-3448	-0-	25	1	8179	3	Y	637	627	0			41
							7	4	701	9							
10	12772	X	11096	-0-	-1676	-0-	32	1	10208	3	Y	760	763	0			38
							20	4	836	9							
11	10680	X	9012	-0-	-1668	-0-	54	1	8282	3	Y	602	608	0			32
							14	4	662	9							
12	10137	X	9590	-0-	-547	-0-	27	1	8796	3	Y	685	690	0			27
							13	4	754	9							
01	9548	X	9371	-0-	-177	-0-	26	1	8616	3	Y	636	629	0			34
							29	4	700	9							
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	8820	X	6479	-0-	-2341	-0-	19	1	5991	3	Y	422	416	0			27
							5	4	464	9							
10	9114	X	7690	-0-	-1424	-0-	22	1	7129	3	Y	477	481	0			23
							14	4	525	9							
11	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	39	1	5918	3	Y	424	425	0			22
							10	4	466	9							
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	19	1	6440	3	Y	482	485	0			19
							10	4	530	9							
01	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	19	1	6288	3	Y	461	454	0			26
							21	4	507	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	53	1	17081	3	Y	1372	1355	0	1	8	84
							14	4	1509	9							
10	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	64	1	20748	3	Y	1584	1592	0	1	8	75
							41	4	1742	9							
11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	105	1	16091	3	Y	1289	1299	0			65
							28	4	1418	9							
12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	52	1	17294	3	Y	1473	1483	0			55
							26	4	1620	9							
01	20491	X	18569	-0-	-1922	-0-	50	1	16707	3	Y	1595	1566	0			84
							57	4	1755	9							
02	18508	X	NO RPT	-0-	-18508	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	15510	X	14117	-0-	-1393	-0-	39	1	12666	3	Y	1274	1253	0	1	8	82
							11	4	1401	9							
10	16027	X	11113	-0-	-4914	-0-	31	1	9997	3	Y	968	998	0	1	8	51
							20	4	1065	9							
11	14580	X	13158	-0-	-1422	-0-	77	1	11722	3	Y	1217	1203	0			65
							20	4	1339	9							
12	15066	X	13503	-0-	-1563	-0-	36	1	11946	3	Y	1366	1376	0			55
							18	4	1503	9							
01	13485	X	12300	-0-	-1185	-0-	33	1	10897	3	Y	1212	1200	0			67
							37	4	1333	9							
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	12270	X	9566	-0-	-2704	-0-	28	1	8859	3	Y	611	604	0	1	8	40
							7	4	672	9							
10	12679	X	10581	-0-	-2098	-0-	31	1	9825	3	Y	642	648	0	1	8	33
							19	4	706	9							
11	11490	X	8855	-0-	-2635	-0-	53	1	8137	3	Y	592	593	0			32
							14	4	651	9							
12	11098	X	9732	-0-	-1366	-0-	26	1	8934	3	Y	689	693	0			28
							14	4	758	9							
*01	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	28	1	9141	3	Y	991	965	0			54
							31	4	1090	9							
02	9184	X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y	NO RPT					54

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	13258	-0-	-2852	-0-	38	1	12503	3	Y	642	640	0			41
							11	4	706	9							
10	16647	X	13797	-0-	-2850	-0-	40	1	13061	3	Y	609	620	0			30
							26	4	670	9							
11	15600	X	12624	-0-	-2976	-0-	77	1	11709	3	Y	744	736	0			38
							20	4	818	9							
12	15190	X	13429	-0-	-1761	-0-	37	1	12438	3	Y	850	856	0			32
							19	4	935	9							
*01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	12511	3	Y	889	874	0			47
							42	4	978	9							
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 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
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	84	1	12212	3	Y	1537	1545	0	1	8	60
							5	4	1691	9							
10	12927	X	9287	-0-	-3640	-0-	57	1	8081	3	Y	971	984	0	1	8	46
							81	4	1068	9							
11	12510	X	9166	-0-	-3344	-0-	41	1	7884	3	Y	1110	1086	0			70
							20	4	1221	9							
12	12927	X	11323	-0-	-1604	-0-	50	1	9238	3	Y	1843	1851	0			62
							8	4	2027	9							
*01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	74	1	9698	3	Y	1538	1441	0	84	1	75
							1	4	1692	9							
02	9912	X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	15010	-0-	-140	-0-	91	1	13211	3	Y	1547	1545	0			63
							6	4	1702	9							
10	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	100	1	14106	3	Y	1641	1622	0	1	8	81
							140	4	1805	9							
11	15150	X	13868	-0-	-1282	-0-	66	1	12294	3	Y	1344	1335	0			90
							30	4	1478	9							
12	15655	X	13558	-0-	-2097	-0-	65	1	11844	3	Y	1490	1525	0			55
							10	4	1639	9							
*01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	99	1	13030	3	Y	1405	1311	0	78	1	71
							1	4	1546	9							
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	101	1	14578	3	Y	1761	1763	0	1	8	70
							6	4	1937	9							
10	15996	X	13959	-0-	-2037	-0-	86	1	12256	3	Y	1358	1363	0			65
							123	4	1494	9							
11	15480	X	13047	-0-	-2433	-0-	60	1	11379	3	Y	1436	1411	0			90
							28	4	1580	9							
12	15996	X	14064	-0-	-1932	-0-	67	1	12250	3	Y	1578	1614	0			54
							11	4	1736	9							
*01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	100	1	13187	3	Y	1744	1619	0	96	1	83
							1	4	1918	9							
02	12684	X	NO RPT	-0-	-12684	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	14580 X	10940	-0-	-3640	-0-	66	1	9607	3	Y	1148	1147	0			46
						4	4	1263	9							
10	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	112	1	15897	3	Y	1823	1782	0			87
						159	4	2005	9							
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	92	1	17443	3	Y	2128	2080	0			135
						43	4	2341	9							
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	94	1	17136	3	Y	119	246	0			8
						15	4	131	9							
*01	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	11141	3	Y	1624	1469	0	86	1	77
						1	4	1786	9							
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	Y	2093	2092	0			84
						7	4	2302	9							
10	16492 X	15342	-0-	-1150	-0-	93	1	13172	3	Y	1769	1767	0			86
						131	4	1946	9							
11	15960 X	14461	-0-	-1499	-0-	65	1	12383	3	Y	1802	1773	0			115
						31	4	1982	9							
12	16492 X	15249	-0-	-1243	-0-	69	1	12619	3	Y	2318	2353	0			80
						11	4	2550	9							
*01	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	106	1	13962	3	Y	2112	1972	0	114	1	106
						1	4	2323	9							
02	12796 X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					106

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
09	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	83	1	14292	3	Y	2418	2364	1	2	8	276
						3	4	2660	9							
10	16244 X	16199	-0-	-45	-0-	68	1	13639	3	Y	2217	2241	1	2	8	250
						53	4	2439	9							
11	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	77	1	15693	3	Y	2629	2765	1			114
						9	4	2892	9							
12	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	68	1	14131	3	Y	3300	3132	1			282
						9	4	3630	9							
01	14012 X	5283	-0-	-8729	-0-	26	1	4496	3	Y	691	871	1			102
						1	4	760	9							
02	12656 X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	92	1	13313	3	Y	1828	1828	0	1	8	74
						6	4	2011	9							
10	15376 X	14426	-0-	-950	-0-	88	1	12425	3	Y	1626	1620	0	1	8	79
						124	4	1789	9							
11	14880 X	11716	-0-	-3164	-0-	53	1	10046	3	Y	1447	1433	0			93
						25	4	1592	9							
12	15376 X	11678	-0-	-3698	-0-	53	1	9670	3	Y	1770	1802	0			61
						8	4	1947	9							
01	12741 X	12333	-0-	-408	-0-	80	1	10521	3	Y	1574	1471	0	88	1	76
						1	4	1731	9							
02	11508 X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	14130	X	10650	-0-	-3480	-0-	259	1	9281	3	Y	1009	1034	0			49
							1110	9									
10	14601	X	51	-0-	-14550	-0-	8	3	43	9	Y	39	84	0			4
11	14130	X	7933	-0-	-6197	-0-	175	1	6932	3	Y	751	714	0			41
							826	9									
12	13144	X	5679	-0-	-7465	-0-	116	1	4911	3	Y	593	610	0			24
							652	9									
01	13144	X	12440	-0-	-704	-0-	276	1	10828	3	Y	294	259	0	4	1	55
							1013	4	323	9							
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	9150	X	6831	-0-	-2319	-0-	165	1	5920	3	Y	678	681	0			32
							746	9									
10	9455	X	7821	-0-	-1634	-0-	126	1	6822	3	Y	794	791	0			35
							873	9									
11	8910	X	5248	-0-	-3662	-0-	111	1	4415	3	Y	656	654	0			37
							722	9									
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	191	1	8104	3	Y	652	664	0			25
							1	4	717	9							
01	8370	X	6352	-0-	-2018	-0-	138	1	5449	3	Y	231	210	0	3	1	43
							511	4	254	9							
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	9930	X	7146	-0-	-2784	-0-	171	1	6130	3	Y	768	784	0			37
							845	9									
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	180	1	9789	3	Y	1340	1318	0			59
							1	4	1474	9							
11	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	192	1	7666	3	Y	1018	1019	0			58
							1	4	1120	9							
12	8649	X	7587	-0-	-1062	-0-	151	1	6374	3	Y	965	985	0			38
							1062	9									
01	11439	X	8085	-0-	-3354	-0-	178	1	6986	3	Y	243	229	0	3	1	49
							654	4	267	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	7200	X	6590	-0-	-610	-0-	155	1	5544	3	Y	810	802	0			38
							891	9									
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	178	1	9690	3	Y	1637	1603	0			72
							1	4	1801	9							
11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	234	1	9333	3	Y	1647	1626	0			93
							1	4	1812	9							
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	191	1	8087	3	Y	1611	1640	0			64
							1	4	1772	9							
*01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	215	1	8439	3	Y	453	421	0	6	1	90
							790	4	498	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8219	-0-	-1861	-0-	41	1	7004	3	Y	1066	1059	1	1	8	122
							1	4	1173	9							
10	10416	X	8590	-0-	-1826	-0-	36	1	7314	3	Y	1102	1100	1	1	8	123
							28	4	1212	9							
11	10080	X	2566	-0-	-7514	-0-	11	1	2178	3	Y	342	446	1			19
							1	4	376	9							
12	10137	X	9453	-0-	-684	-0-	45	1	9402	3	Y	-0-	19	1			-0-
							6	4									
01	8091	X	5920	-0-	-2171	-0-	28	1	5059	3	Y	755	678	1			77
							2	4	831	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	57	1	9737	3	Y	1044	1034	1	1	8	119
							2	4	1148	9							
10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	52	1	10364	3	Y	1057	1059	1	1	8	116
							40	4	1163	9							
11	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	49	1	10102	3	Y	1104	1175	1			45
							6	4	1214	9							
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	46	1	9446	3	Y	1438	1363	1			120
							6	4	1582	9							
*01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	55	1	9670	3	Y	885	903	1			102
							3	4	974	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	15273	-0-	-2787	-0-	78	1	13545	3	Y	1497	1480	1	2	8	173
							3	4	1647	9							
10	18662	X	12546	-0-	-6116	-0-	55	1	11186	3	Y	1146	1186	1	1	8	132
							44	4	1261	9							
11	18060	X	16488	-0-	-1572	-0-	71	1	14553	3	Y	1687	1748	1			71
							8	4	1856	9							
12	16895	X	16626	-0-	-269	-0-	68	1	14205	3	Y	2131	2021	1			181
							9	4	2344	9							
01	14260	X	10337	-0-	-3923	-0-	53	1	9225	3	Y	960	1024	1			117
							3	4	1056	9							
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					117

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	9752	-0-	-2428	-0-	235	1	8414	3	Y	1003	1016	0			46
							1103	9									
10	12586	X	9142	-0-	-3444	-0-	145	1	7867	3	Y	1027	1029	0			44
							1130	9									
11	12180	X	9841	-0-	-2339	-0-	211	1	8415	3	Y	1104	1088	0			60
							1	4	1214	9							
12	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	230	1	9737	3	Y	1051	1071	0			40
							1	4	1156	9							
01	10788	X	9277	-0-	-1511	-0-	203	1	7967	3	Y	328	301	0	4	1	63
							746	4	361	9							
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8427	-0-	-2793	-0-	205	1	7353	3	Y	790	811	0			38
							869	9									
10	11160	X	9573	-0-	-1587	-0-	157	1	8494	3	Y	838	839	0			37
							922	9									
11	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	206	1	8195	3	Y	871	860	0			48
							1	4	958	9							
12	10478	X	7372	-0-	-3106	-0-	148	1	6249	3	Y	886	900	0			34
							975	9									
01	10478	X	6658	-0-	-3820	-0-	146	1	5733	3	Y	220	208	0	3	1	43
							537	4	242	9							
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	8971	-0-	-1709	-0-	213	1	7617	3	Y	1037	1105	0			53
							1141	9									
10	11036	X	7809	-0-	-3227	-0-	124	1	6718	3	Y	879	892	0			40
							967	9									
11	10770	X	7449	-0-	-3321	-0-	159	1	6316	3	Y	885	875	0			50
							974	9									
12	11129	X	8431	-0-	-2698	-0-	172	1	7265	3	Y	904	918	0			36
							994	9									
01	11129	X	6271	-0-	-4858	-0-	138	1	5421	3	Y	185	180	0	2	1	39
							508	4	204	9							
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	403	1	6699	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
							2	4	1274	9							
10	8525	X	7361	-0-	-1164	-0-	332	1	5788	3	Y	1127	1127	0	1	8	41
							1	4	1240	9							
11	8550	X	5929	-0-	-2621	-0-	292	1	4717	3	Y	835	840	0			36
							1	4	919	9							
12	8835	X	6471	-0-	-2364	-0-	329	1	5132	3	Y	911	911	0			36
							8	4	1002	9							
01	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	411	1	6028	3	Y	901	895	0			42
							13	4	991	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7500	X	7431	-0-	-69	-0-	371	1	6157	3	Y	820	837	0			30
							1	4	902	9							
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	428	1	7454	3	Y	990	983	0			37
							1	4	1089	9							
11	8250	X	6727	-0-	-1523	-0-	341	1	5505	3	Y	800	801	0			36
							1	4	880	9							
12	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	415	1	6474	3	Y	751	756	0			31
							10	4	826	9							
01	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	479	1	7019	3	Y	593	595	0			29
							15	4	652	9							
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	2880	X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0			10
							312	9									
10	2976	X	84	-0-	-2892	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	10	0			-0-
11	660	X	346	-0-	-314	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	329	-0-	-601	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	494	1	8201	3	Y	1197	1215	0	2	8	43
							2	4	1317	9							
10	9207	X	3336	-0-	-5871	-0-	143	1	2485	3	Y	644	663	0			24
							708	9									
11	10410	X	4539	-0-	-5871	-0-	221	1	3553	3	Y	695	690	0			29
							765	9									
12	10757	X	3430	-0-	-7327	-0-	180	1	2820	3	Y	386	400	0			15
							5	4	425	9							
01	10540	X	2153	-0-	-8387	-0-	98	1	1437	3	Y	559	549	0			25
							3	4	615	9							
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	8670	X	6332	-0-	-2338	-0-	152	1	5423	3	Y	688	706	0			34
							757	9									
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	234	1	12737	3	Y	1046	1030	0	4	8	46
							1	4	1151	9							
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	307	1	12193	3	Y	1048	1035	0			59
							1	4	1153	9							
12	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	246	1	10425	3	Y	1107	1122	0			44
							1	4	1218	9							
01	14136	X	4661	-0-	-9475	-0-	103	1	4032	3	Y	135	145	0	2	1	32
							377	4	149	9							
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	11790	X	9807	-0-	-1983	-0-	37	1	8820	3	Y	863	862	0			23
							1	4	949	9							
10	12183	X	11424	-0-	-759	-0-	177	1	10177	3	Y	946	931	0			38
							29	4	1041	9							
11	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	295	1	11694	3	Y	1046	949	0	107	1	28
							144	4	1151	9							
12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	253	1	10651	3	Y	1186	1188	0			26
							118	4	1305	9							
*01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	197	1	8402	3	Y	1407	1405	0			28
							200	4	1548	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	10530	X	8986	-0-	-1544	-0-	35	1	8075	3	Y	796	796	0			22
							876	9									
10	10912	X	8787	-0-	-2125	-0-	134	1	7684	3	Y	861	848	0			35
							22	4	947	9							
11	10560	X	9511	-0-	-1049	-0-	204	1	8103	3	Y	1004	908	0	103	1	28
							100	4	1104	9							
12	10912	X	10219	-0-	-693	-0-	207	1	8713	3	Y	1093	1096	0			25
							97	4	1202	9							
01	10912	X	9859	-0-	-1053	-0-	193	1	8232	3	Y	1125	1127	0			23
							196	4	1238	9							
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6900	X	4440	-0-	-2460	-0-	17	1	3848	3	Y	523	520	0			15
							575	9									
10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	202	1	11627	3	Y	915	893	0			37
							33	4	1007	9							
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	185	1	7311	3	Y	643	595	0	67	1	18
							90	4	707	9							
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	174	1	7302	3	Y	657	660	0			15
							81	4	723	9							
01	12028	X	7392	-0-	-4636	-0-	149	1	6322	3	Y	701	701	0			15
							150	4	771	9							
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	646	1	10718	3	Y	992	1005	0			37
							2	4	1091	9							
10	12214	X	7487	-0-	-4727	-0-	362	1	6306	3	Y	744	752	0			29
							1	4	818	9							
11	12690	X	5750	-0-	-6940	-0-	293	1	4723	3	Y	666	665	0			30
							1	4	733	9							
12	13113	X	5526	-0-	-7587	-0-	285	1	4442	3	Y	720	720	0			30
							7	4	792	9							
01	13113	X	12458	-0-	-655	-0-	736	1	10789	3	Y	827	817	0			40
							23	4	910	9							
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7020	X	5770	-0-	-1250	-0-	284	1	4722	3	Y	694	703	0			26
							1	4	763	9							
10	7037	X	6150	-0-	-887	-0-	289	1	5048	3	Y	738	736	0			28
							1	4	812	9							
11	6210	X	5364	-0-	-846	-0-	276	1	4465	3	Y	565	568	0			25
							1	4	622	9							
12	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	224	1	3498	3	Y	548	550	0			23
							6	4	603	9							
01	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	322	1	4715	3	Y	784	769	0			38
							10	4	862	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	DLQ G-10		3931	-0-	3931	11793	187	1	3114	3	Y	572	576	0			20
							1	4	629	9							
10	16958	X	5165	-0-	-11793	-0-	240	1	4184	3	Y	673	669	0			24
							1	4	740	9							
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	195	1	3134	3	Y	469	473	0			20
							516	9									
12	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	193	1	3009	3	Y	472	474	0			18
							5	4	519	9							
01	5177	X	3710	-0-	-1467	-0-	208	1	3042	3	Y	413	412	0			19
							6	4	454	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	12810	X	9432	-0-	-3378	-0-	37	1	8594	3	Y	728	727	0			20
							801	9									
10	13237	X	7639	-0-	-5598	-0-	119	1	6791	3	Y	645	639	0			26
							19	4	710	9							
11	11820	X	10216	-0-	-1604	-0-	226	1	8943	3	Y	852	768	0	87	1	23
							110	4	937	9							
12	10261	X	9120	-0-	-1141	-0-	189	1	7976	3	Y	787	793	0			17
							89	4	866	9							
01	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	190	1	8080	3	Y	1026	1022	0			21
							192	4	1129	9							
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	44100	X	34676	-0-	-9424	-0-	50	1	33709	3	Y	831	848	0	1	8	79
							3	4	914	9							
10	45570	X	11506	-0-	-34064	-0-	12	1	11396	3	Y	40	50	0			69
							54	4	44	9							
11	43770	X	42806	-0-	-964	-0-	35	1	42653	3	Y	89	101	0			57
							20	4	98	9							
12	43958	X	42446	-0-	-1512	-0-	34	1	41629	3	Y	697	30	0	632	1	128
							16	4	767	9							
01	35712	X	34307	-0-	-1405	-0-	151	1	32981	3	Y	1065	1112	1			81
							3	4	1172	9							
02	32256	X	NO RPT	-0-	-32256	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	25	1	16301	3	Y	674	688	0			63
							1	4	741	9							
10	24242	X	12836	-0-	-11406	-0-	13	1	12678	3	Y	77	60	0			80
							60	4	85	9							
11	21780	X	21751	-0-	-29	-0-	18	1	21636	3	Y	79	102	0			57
							10	4	87	9							
12	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	18	1	21334	3	Y	597	26	0	549	1	114
							8	4	657	9							
01	21700	X	21188	-0-	-512	-0-	91	1	20053	3	Y	947	988	1			73
							2	4	1042	9							
02	15932	X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					Y	NO RPT					73

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

09	39660	X	29711	-0-	-9949	-0-	33	1	28602	3	Y	976	941	1	1	8	50
							2	4	1074	9							
10	40982	X	35017	-0-	-5965	-0-	31	1	33413	3	Y	1004	1001	1			53
							469	4	1104	9							
11	39210	X	37903	-0-	-1307	-0-	53	1	36383	3	Y	1167	1167	1			53
							183	4	1284	9							
12	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	50	1	37960	3	Y	1240	1249	1			44
							77	4	1364	9							
*01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	96	1	39392	3	Y	1225	59	0	1171	1	39
							96	4	1348	9							
02	31640	X	NO RPT	-0-	-31640	-0-					Y	NO RPT					39

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

09	12330	X	7851	-0-	-4479	-0-	17	1	7539	3	Y	261	285	0	2	8	26
							8	4	287	9							
10	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	37	1	12559	3	Y	440	423	0	7	8	36
							26	4	484	9							
11	11760	X	10366	-0-	-1394	-0-	28	1	9912	3	Y	383	376	0	6	8	37
							5	4	421	9							
12	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	32	1	11703	3	Y	392	390	0			39
							9	4	431	9							
*01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	30	1	11376	3	Y	490	484	0			45
							6	4	539	9							
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10680	X	8477	-0-	-2203	-0-	18	1	8091	3	Y	326	339	0	1	8	30
							9	4	359	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	3	Y	417	411	0	1	8	35
							22	4	459	9							
11	10110	X	6134	-0-	-3976	-0-	16	1	5822	3	Y	266	273	0	1	8	27
							3	4	293	9							
12	8773	X	5357	-0-	-3416	-0-	14	1	5086	3	Y	230	233	0			24
							4	4	253	9							
*01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	12	1	4237	3	Y	239	240	0			23
							2	4	263	9							
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	13380	X	3139	-0-	-10241	-0-	2339	3	712	4	Y	80	278	1			224
							88	9									
10	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	1	1	7040	3	Y	148					372
							392	4	163	9							
11	13620	X	6421	-0-	-7199	-0-	35	1	4180	3	Y	236	284	1			324
							1946	4	260	9							
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	68	134	1			258
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	186	1			72
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					72

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
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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	67	23	1			44
							27	4	74	9							
01	T. A.		6482	-0-	6482	6482	4	1	4235	3	Y	177					221
							2048	4	195	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6482					Y	NO RPT					221

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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1023	3	312	4	Y	130	83	1			66
							143	9									
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					66
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
12	3100	N	3216	-0-	116	116	12	1	2897	3	Y	68	23	1			45
							232	4	75	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					45

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30270	X	21517	-0-	-8753	-0-	24	1	20785	3	Y	620	639	0			50
							26	4	682	9							
10	31279	X	15116	-0-	-16163	-0-	20	1	14648	3	Y	391	385	0			56
							18	4	430	9							
11	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	37	1	31273	3	Y	729	714	0			71
							802	9									
12	28024	X	27897	-0-	-127	-0-	30	1	26874	3	Y	903	289	0	615	1	313
							993	9									
*01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	21	1	26951	3	Y	959	1002	1			270
							1	4	1055	9							
02	20076	X	NO RPT	-0-	-20076	-0-					Y	NO RPT					270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 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
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	3	Y	318	331	0			19
							350	9									
10	4960	X	3945	-0-	-1015	-0-	207	1	3377	3	Y	327	321	0			25
							1	4	360	9							
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	153	1	2673	3	Y	322	321	0			26
							4	4	354	9							
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	178	1	2374	3	Y	276	279	0			23
							3	4	304	9							
*01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	3	Y	259	256	0			26
							3	4	285	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3325	3	Y	568	518	0			50
							625	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	7740	X	6757	-0-	-983	-0-	66	1	4788	3	Y	1727	1689	0			141
							3	4	1900	9							
10	7998	X	4837	-0-	-3161	-0-	58	1	3354	3	Y	1290	1318	0			113
							6	4	1419	9							
11	9030	X	4178	-0-	-4852	-0-	51	1	3169	3	Y	868	925	0			56
							3	4	955	9							
12	9331	X	5573	-0-	-3758	-0-	58	1	4366	3	Y	1036	1037	0			55
							9	4	1140	9							
01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	68	1	4023	3	Y	1568	1487	0			136
							4	4	1725	9							
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					136

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
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	Y	1764	1730	0			146
							3	4	1940	9							
10	12245	X	6581	-0-	-5664	-0-	81	1	4700	3	Y	1628	1633	0			141
							9	4	1791	9							
11	11850	X	5477	-0-	-6373	-0-	62	1	3808	3	Y	1458	1507	0			92
							3	4	1604	9							
12	9889	X	6826	-0-	-3063	-0-	60	1	4483	3	Y	2067	2049	0			110
							9	4	2274	9							
01	8711	X	6786	-0-	-1925	-0-	80	1	4719	3	Y	1802	1752	0			160
							5	4	1982	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	12750	X	6231	-0-	-6519	-0-	63	1	4529	3	Y	1487	1442	0			122
							3	4	1636	9							
10	13175	X	10	-0-	-13165	-0-	7	3	3	9	Y	3	114	0			11
11	7500	X	4237	-0-	-3263	-0-	50	1	3118	3	Y	969	922	0			58
							3	4	1066	9							
12	7626	X	5925	-0-	-1701	-0-	78	1	5835	3	Y	-0-	54	0			4
							12	4									
01	7626	X	7495	-0-	-131	-0-	88	1	5223	3	Y	1980	1817	0			167
							6	4	2178	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					167

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

09	15660	X	7179	-0-	-8481	-0-	79	1	5664	3	Y	1303	1242	0			106
							3	4	1433	9							
10	10943	X	6695	-0-	-4248	-0-	87	1	5067	3	Y	1392	1378	0			120
							10	4	1531	9							
11	10590	X	5840	-0-	-4750	-0-	68	1	4159	3	Y	1464	1491	0			93
							3	4	1610	9							
12	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	59	1	4498	3	Y	2560	2516	0			137
							10	4	2816	9							
01	7409	X	890	-0-	-6519	-0-	10	1	644	3	Y	214	321	0			30
							1	4	235	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					30

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	423	1	3097	3	Y	32	49	1			57
							14	4	35	9							
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	Y	-0-	57	1			-0-
							7	4									
11	6930	X	3466	-0-	-3464	-0-	505	1	2928	3	Y	28	21	1			7
							2	4	31	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	20	16	1			11
01	7161	X	2765	-0-	-4396	-0-	440	1	2287	3	Y	30	29	1			12
							5	4	33	9							
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					12

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

09	1950	X	166	-0-	-1784	-0-	14	1	106	3	Y	41	57	1			70
							1	4	45	9							
10	2015	X	673	-0-	-1342	-0-	73	1	540	3	Y	53	59	1			64
							2	4	58	9							
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	948	1	5483	3	Y	41	78	1			27
							4	4	45	9							
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	197	1	826	3	Y	95	71	1			51
							1	4	105	9							
01	682	X	365	-0-	-317	-0-	46	1	245	3	Y	66	80	1			37
							1	4	73	9							
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	565	1	4125	3	Y	193	132	1			155
							18	4	212	9							
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	746	1	5525	3	Y	394	270	1			279
							23	4	433	9							
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	879	1	5087	3	Y	274	425	1			128
							4	4	301	9							
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1662	1	6999	3	Y	267	237	1			158
							12	4	294	9							
01	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	840	1	4366	3	Y	242	284	1			116
							10	4	266	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					116

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
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	228	239	0	2	8	19
							5	4	251	9							
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	18	1	6344	3	Y	253	252	0	1	8	19
							14	4	278	9							
11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	16	1	5494	3	Y	138	144	0	1	8	12
							2	4	152	9							
12	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	15	1	5409	3	Y	138	138	0			12
							4	4	152	9							
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	15	1	5228	3	Y	297	285	0			24
							2	4	327	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	6210	X	5591	-0-	-619	-0-	13	1	5352	3	Y	201	211	0	2	8	17
							5	4	221	9							
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	21	1	7345	3	Y	266	262	0	1	8	20
							16	4	293	9							
11	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	15	1	5239	3	Y	258	255	0	1	8	22
							2	4	284	9							
12	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	17	1	6131	3	Y	278	276	0			24
							4	4	306	9							
*01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	16	1	5854	3	Y	268	270	0			22
							3	4	295	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	7590	X	5857	-0-	-1733	-0-	12	1	5617	3	Y	202	210	0	2	8	18
							6	4	222	9							
10	7502	X	2561	-0-	-4941	-0-	7	1	2457	3	Y	84	93	0	1	8	8
							5	4	92	9							
11	6360	X	4401	-0-	-1959	-0-	12	1	4249	3	Y	125	120	0	1	8	12
							2	4	138	9							
12	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	15	1	5312	3	Y	69	73	0			8
							4	4	76	9							
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	238	225	0			21
							2	4	262	9							
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	47	1	7409	3	Y	885	876	0	3	8	53
							974	9									
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	50	1	8547	3	Y	848	851	0	1	8	49
							933	9									
11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	26	1	5840	3	Y	785	800	0			34
							864	9									
12	6975	X	5753	-0-	-1222	-0-	33	1	5020	3	Y	636	647	0			23
							700	9									
01	7440	X	6554	-0-	-886	-0-	44	1	5637	3	Y	794	777	0			40
							873	9									
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	38	1	5878	3	Y	468	458	0	1	8	25
							515	9									
10	5983	X	4756	-0-	-1227	-0-	26	1	4374	3	Y	324	333	0			16
							356	9									
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	22	1	4981	3	Y	373	377	0			12
							410	9									
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	43	1	6555	3	Y	338	342	0			8
							372	9									
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	61	1	7735	3	Y	525	512	0			21
							578	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					21

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

09	13680	X	5261	-0-	-8419	-0-	12	1	5103	3	Y	128	139	0			13
							5	4	141	9							
10	9796	X	9171	-0-	-625	-0-	26	1	8900	3	Y	205	201	0			17
							19	4	226	9							
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	27	1	9353	3	Y	269	260	0	1	8	25
							4	4	296	9							
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	29	1	10660	3	Y	274	272	0			27
							8	4	301	9							
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	25	1	9324	3	Y	313	312	0			28
							5	4	344	9							
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					28

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

09	7380	X	6350	-0-	-1030	-0-	14	1	6136	3	Y	176	184	0	1	8	16
							6	4	194	9							
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	25	1	8349	3	Y	227	223	0	1	8	19
							17	4	250	9							
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	19	1	6581	3	Y	236	232	0	1	8	22
							3	4	260	9							
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	20	1	7276	3	Y	265	262	0			25
							5	4	292	9							
*01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	16	1	6032	3	Y	220	225	0			20
							3	4	242	9							
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	27	1	4162	3	Y	321	318	0	1	8	18
							353	9									
10	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	24	1	4126	3	Y	268	272	0			14
							295	9									
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	25	1	5692	3	Y	402	402	0			14
							442	9									
12	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	27	1	4049	3	Y	287	293	0			8
							316	9									
*01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	36	1	4590	3	Y	361	353	0			16
							397	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	90	1	6483	3	Y	337	421	0			34
							4	4	371	9							
10	14353	X	8883	-0-	-5470	-0-	112	1	6502	3	Y	2052	1922	0			164
							12	4	2257	9							
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	120	1	7378	3	Y	2469	2483	0			150
							6	4	2716	9							
12	12183	X	3957	-0-	-8226	-0-	32	1	2379	3	Y	1401	1474	0			77
							5	4	1541	9							
01	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	74	1	4422	3	Y	1439	1391	0			125
							5	4	1583	9							
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					125

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
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	22	1	3483	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4399	3	Y	234	224	0			14
							257	9									
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	20	1	4422	3	Y	256	258	0			12
							282	9									
12	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	20	1	2991	3	Y	212	215	0			9
							233	9									
01	4681	X	3408	-0-	-1273	-0-	23	1	2992	3	Y	357	347	0			19
							393	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	17	1	2644	3	Y	283	283	0			19
							311	9									
10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	15	1	2555	3	Y	232	235	0			16
							255	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	397	395	0			18
							437	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	23	1	3459	3	Y	143	154	0			7
							157	9									
01	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	17	1	2131	3	Y	297	288	0			16
							327	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	22	1	3468	3	Y	392	388	0	1	8	23
							431	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	430	428	0	1	8	24
							473	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	18	1	3995	3	Y	456	462	0			18
							502	9									
12	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	23	1	3456	3	Y	300	308	0			10
							330	9									
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	25	1	3163	3	Y	354	347	0			17
							389	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	22	1	3362	3	Y	478	472	0	1	8	27
							526	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	3561	3	Y	429	432	0			24
							472	9									
11	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	9	1	2020	3	Y	408	416	0			16
							449	9									
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	36	1	5460	3	Y	2628	2565	0			79
							2891	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	37	1	4761	3	Y	857	894	0			42
							943	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	8280	X	5104	-0-	-3176	-0-	56	1	3983	3	Y	966	945	0			81
							2	4	1063	9							
10	8556	X	4897	-0-	-3659	-0-	64	1	3734	3	Y	993	987	0			87
							7	4	1092	9							
11	8280	X	4274	-0-	-4006	-0-	47	1	2848	3	Y	1252	1260	0			79
							2	4	1377	9							
12	7688	X	4525	-0-	-3163	-0-	38	1	2830	3	Y	1501	1498	0			82
							6	4	1651	9							
01	7688	X	4759	-0-	-2929	-0-	57	1	3325	3	Y	1249	1220	0			111
							3	4	1374	9							
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					111

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
09	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	106	1	7709	3	Y	2372	2284	0			192
							5	4	2609	9							
10	14849	X	6905	-0-	-7944	-0-	85	1	4947	3	Y	1694	1735	0			151
							10	4	1863	9							
11	13260	X	6277	-0-	-6983	-0-	75	1	4616	3	Y	1438	1498	0			91
							4	4	1582	9							
12	13051	X	8309	-0-	-4742	-0-	82	1	6167	3	Y	1861	1852	0			100
							13	4	2047	9							
01	12865	X	5824	-0-	-7041	-0-	74	1	4408	3	Y	1215	1205	0			110
							5	4	1337	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	50	1	7755	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
10	9858	X	6501	-0-	-3357	-0-	37	1	6211	3	Y	230	246	0			16
							253	9									
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	43	1	9735	3	Y	667	655	0			28
							734	9									
12	9858	X	7689	-0-	-2169	-0-	46	1	7025	3	Y	562	570	0			20
							618	9									
*01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	64	1	8119	3	Y	653	641	0			32
							718	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	85	1	13232	3	Y	1382	1365	0	4	8	80
							1520	9									
10	14756	X	9288	-0-	-5468	-0-	50	1	8427	3	Y	737	772	0	3	8	42
							811	9									
11	14280	X	12225	-0-	-2055	-0-	49	1	11118	3	Y	962	967	0			37
							1058	9									
12	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	91	1	13816	3	Y	968	976	0			29
							1065	9									
*01	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	119	1	15133	3	Y	1413	1377	0			65
							1554	9									
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	50	1	7759	3	Y	753	749	0	1	8	44
							828	9									
10	8463	X	6527	-0-	-1936	-0-	35	1	5954	3	Y	489	505	0			28
							538	9									
11	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	31	1	7013	3	Y	627	630	0			25
							690	9									
12	8463	X	7894	-0-	-569	-0-	48	1	7306	3	Y	491	500	0			16
							540	9									
*01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	59	1	7556	3	Y	872	847	0			41
							959	9									
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 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
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	32	1	4939	3	Y	381	373	0			21
							419	9									
10	6541	X	4359	-0-	-2182	-0-	24	1	4031	3	Y	276	283	0			14
							304	9									
11	6240	X	5164	-0-	-1076	-0-	21	1	4691	3	Y	411	410	0			15
							452	9									
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	34	1	5170	3	Y	368	373	0			10
							405	9									
*01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	42	1	5320	3	Y	508	496	0			22
							559	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1	4740	3	Y	393	393	0			23
							432	9									
10	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	36	1	6066	3	Y	437	436	0			24
							481	9									
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	28	1	6408	3	Y	602	602	0			24
							662	9									
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	39	1	5946	3	Y	491	499	0			16
							540	9									
01	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	40	1	5121	3	Y	550	540	0			26
							605	9									
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10281	-0-	-639	-0-	16	1	9502	3	Y	694	707	0	1	8	39
							763	9									
10	11284	X	10286	-0-	-998	-0-	25	1	9518	3	Y	675	680	0	1	8	33
							743	9									
11	10860	X	10090	-0-	-770	-0-	23	1	9192	3	Y	795	762	0	31	1	35
							875	9									
12	11067	X	10021	-0-	-1046	-0-	35	1	9119	3	Y	788	788	0			35
							867	9									
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	41	1	8918	3	Y	795	794	0			36
							1	4	875	9							
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	9690	X	7188	-0-	-2502	-0-	16	1	6934	3	Y	210	217	0	2	8	19
							7	4	231	9							
10	9548	X	8018	-0-	-1530	-0-	23	1	7706	3	Y	248	245	0	1	8	21
							16	4	273	9							
11	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	19	1	6798	3	Y	210	209	0	2	8	20
							3	4	231	9							
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	Y	225	223	0			22
							6	4	248	9							
*01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	20	1	7077	3	Y	243	243	0			22
							3	4	267	9							
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	23	1	13252	3	Y	1040	1057	0	1	8	56
							1144	9									
10	12958	X	10215	-0-	-2743	-0-	25	1	9400	3	Y	718	738	0	1	8	35
							790	9									
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	32	1	13151	3	Y	1224	1158	0	47	1	54
							1	4	1346	9							
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	47	1	12220	3	Y	1134	1138	0			50
							1247	9									
*01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	54	1	12123	3	Y	1163	1160	0			53
							2	4	1279	9							
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7230	X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			3
							1	4	37	9							
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	32	1	10793	3	Y	296	276	0	1	8	22
							22	4	326	9							
11	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	17	1	5987	3	Y	202	206	0			18
							3	4	222	9							
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	19	1	6793	3	Y	202	202	0			18
							5	4	222	9							
*01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	21	1	7338	3	Y	266	262	0			22
							3	4	293	9							
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	13710	X	12511	-0-	-1199	-0-	19	1	10971	3	Y	1383	1409	0	1	8	77
							1521	9									
10	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	26	1	10358	3	Y	1270	1282	0	1	8	64
							1	4	1397	9							
11	13710	X	12359	-0-	-1351	-0-	26	1	10593	3	Y	1582	1513	0	62	1	71
							1740	9									
12	13299	X	11584	-0-	-1715	-0-	38	1	9871	3	Y	1523	1525	0			69
							1675	9									
01	13299	X	11354	-0-	-1945	-0-	44	1	9671	3	Y	1489	1489	0			69
							1	4	1638	9							
02	11676	X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	19	1	10794	3	Y	1116	1141	0			64
							1228	9									
10	13671	X	9720	-0-	-3951	-0-	23	1	8731	3	Y	878	895	0			47
							966	9									
11	13230	X	12504	-0-	-726	-0-	27	1	10993	3	Y	1349	1280	0	51	1	65
							1484	9									
12	13330	X	11607	-0-	-1723	-0-	39	1	10180	3	Y	1262	1266	0			61
							1388	9									
01	13330	X	11425	-0-	-1905	-0-	45	1	9989	3	Y	1263	1261	0			63
							2	4	1389	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	22950	X	22226	-0-	-724	-0-	33	1	19737	3	Y	2232	2282	0	2	8	124
							1	4	2455	9							
10	23715	X	21268	-0-	-2447	-0-	49	1	18929	3	Y	2081	2100	0	1	8	104
							1	4	2289	9							
11	22950	X	22783	-0-	-167	-0-	48	1	19812	3	Y	2656	2536	0	102	1	122
							1	4	2922	9							
12	23715	X	21360	-0-	-2355	-0-	71	1	18541	3	Y	2498	2504	0			116
							2748	9									
01	22196	X	18413	-0-	-3783	-0-	72	1	15920	3	Y	2199	2210	0			105
							2	4	2419	9							
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	22650	X	15088	-0-	-7562	-0-	17	1	14615	3	Y	398	405	0	1	8	31
							18	4	438	9							
10	23405	X	4624	-0-	-18781	-0-	6	1	4489	3	Y	112	125	0			18
							6	4	123	9							
11	22650	X	6152	-0-	-16498	-0-	7	1	6001	3	Y	131	135	0			14
							144	9									
12	20181	X	5808	-0-	-14373	-0-	6	1	5656	3	Y	133	44	0	93	1	58
							146	9									
01	17701	X	6637	-0-	-11064	-0-	5	1	6414	3	Y	198	204	1			52
							218	9									
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	13860	X	13189	-0-	-671	-0-	20	1	11874	3	Y	1177	1187	0	1	8	64
							1295	9									
10	14322	X	12782	-0-	-1540	-0-	29	1	11530	3	Y	1111	1120	0	1	8	54
							1	4	1222	9							
11	13860	X	12559	-0-	-1301	-0-	27	1	11097	3	Y	1304	1249	0	50	1	59
							1	4	1434	9							
12	13640	X	12663	-0-	-977	-0-	43	1	11222	3	Y	1271	1272	0			58
							1398	9									
01	12121	X	11099	-0-	-1022	-0-	44	1	9754	3	Y	1182	1184	0			56
							1	4	1300	9							
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	3	Y	705	695	0			48
							776	9									
10	7409	X	4945	-0-	-2464	-0-	263	1	3961	3	Y	655	663	0			40
							721	9									
11	6420	X	5699	-0-	-721	-0-	309	1	4844	3	Y	496	488	0	15	1	33
							546	9									
12	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	291	1	4669	3	Y	438	443	0			28
							482	9									
01	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	257	1	4915	3	Y	531	534	0			25
							584	9									
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0			4
							64	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	373	343	0	11	1	22
							410	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	102	117	0			7
							112	9									
*01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	321	315	0			13
							353	9									
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7530	X	5578	-0-	-1952	-0-	266 782	1 9	4530	3	Y	711	714	0			51
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	491 942	1 9	7394	3	Y	856	855	0			52
11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	399 528	1 9	6265	3	Y	480	483	0	15	1	34
12	6262	X	6054	-0-	-208	-0-	332 387	1 9	5335	3	Y	352	362	0			24
01	8835	X	5181	-0-	-3654	-0-	234 458	1 9	4489	3	Y	416	419	0			21
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

09	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	235 565	1 9	3990	3	Y	514	524	0			37
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	316 583	1 9	4757	3	Y	530	535	0			32
11	5010	X	4162	-0-	-848	-0-	225 405	1 9	3532	3	Y	368	365	0	11	1	24
12	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	213 403	1 9	3430	3	Y	366	367	0			23
01	5642	X	4614	-0-	-1028	-0-	207 441	1 9	3966	3	Y	401	405	0			19
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

09	6690	X	5716	-0-	-974	-0-	272 811	1 9	4633	3	Y	737	736	0			52
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	434 999	1 9	6530	3	Y	908	906	0			54
11	6510	X	4659	-0-	-1851	-0-	248 524	1 9	3887	3	Y	476	483	0	15	1	32
12	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	316 504	1 9	5080	3	Y	458	462	0			28
01	7967	X	5385	-0-	-2582	-0-	231 726	1 9	4428	3	Y	660	659	0			29
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

09	8790	X	8713	-0-	-77	-0-	408 1359	1 9	6946	3	Y	1235	1229	0			86
10	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	378 1320	1 9	5687	3	Y	1200	1214	0			72
11	8790	X	4948	-0-	-3842	-0-	222 1242	1 9	3484	3	Y	1129	1094	0	34	1	73
12	8990	X	2768	-0-	-6222	-0-	108 928	1 9	1732	3	Y	844	863	0			54
01	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	305 1321	1 9	5854	3	Y	1201	1201	0			54
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	393	1	6683	3	Y	1115	1098	0			77
							1227	9									
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	263	1	3970	3	Y	930	950	0			57
							1023	9									
11	7020	X	5090	-0-	-1930	-0-	266	1	4163	3	Y	601	598	0	19	1	41
							661	9									
12	8587	X	5077	-0-	-3510	-0-	265	1	4255	3	Y	506	514	0			33
							557	9									
01	8587	X	3718	-0-	-4869	-0-	162	1	3112	3	Y	404	418	0			19
							444	9									
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	23790	X	17821	-0-	-5969	-0-	19	1	17140	3	Y	582	591	0	1	8	45
							22	4	640	9							
10	24583	X	17378	-0-	-7205	-0-	23	1	16748	3	Y	533	507	0			71
							21	4	586	9							
11	23790	X	22767	-0-	-1023	-0-	26	1	22066	3	Y	614	625	0			60
							675	9									
12	23126	X	20397	-0-	-2729	-0-	22	1	19489	3	Y	805	257	0	547	1	291
							886	9									
01	23002	X	21084	-0-	-1918	-0-	17	1	20205	3	Y	784	827	1			248
							862	9									
02	16632	X	NO RPT	-0-	-16632	-0-					Y	NO RPT					248

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
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	3	Y	921	956	1			84
							1	4	1013	9							
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	270	1	5708	3	Y	871	888	1			67
							958	9									
11	6630	X	397	-0-	-6233	-0-	9	3	388	9	Y	353	384	1			36
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	770	1	7639	3	Y	-0-	36	1			-0-
*01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	507	1	4655	3	Y	92	77	1			15
							101	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	5730	X	1014	-0-	-4716	-0-	15	1	302	3	Y	634	674	1			59
							697	9									
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	267	1	5644	3	Y	984	970	1			73
							1082	9									
11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	761	1	17425	3	Y	992	976	1			89
							1091	9									
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	183	1	1814	3	Y	199	233	1			55
							219	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	529	1	4863	3	Y	316	307	1			64
							1	4	348	9							
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	274	1	5663	3	Y	400	428	1			38
							1	4	440	9							
10	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	258	1	5465	3	Y	382	389	1			31
							420	9									
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	398	1	9126	3	Y	704	672	1			63
							774	9									
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	435	402	1			96
*01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	468	466	1			98
							515	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					98

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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	57	64	1			4
							63	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	115	112	1			7
							4	4	127	9							
11	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	64	3	1	4	Y	161	160	1			8
							177	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	136	137	1			7
							150	9									
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	677	647	1			37
							2	4	745	9							
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	10980	X	4897	-0-	-6083	-0-	50	1	3844	3	Y	911	991	0			108
							1	4	1002	9							
10	10571	X	36	-0-	-10535	-0-	30	3	6	9	Y	5	100	0			13
11	9480	X	5598	-0-	-3882	-0-	91	1	3990	3	Y	1376	1236	0			153
							3	4	1514	9							
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	145	1	4602	3	Y	2476	2374	0			255
							5	4	2724	9							
01	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	30	1	3817	3	Y	1533	1612	0			176
							1	4	1686	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					176

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
09	7140	X	6034	-0-	-1106	-0-	60	1	4588	3	Y	1259	1310	0			142
							1	4	1385	9							
10	7378	X	6443	-0-	-935	-0-	83	1	5193	3	Y	1058	1068	0			132
							3	4	1164	9							
11	7140	X	4065	-0-	-3075	-0-	65	1	2850	3	Y	1044	1047	0			129
							2	4	1148	9							
12	6231	X	1330	-0-	-4901	-0-	33	1	1053	3	Y	221	316	0			34
							1	4	243	9							
01	6448	X	3622	-0-	-2826	-0-	21	1	2691	3	Y	826	775	0			85
							1	4	909	9							
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5850	X	5830	-0-	-20	-0-	58	1	4447	3	Y	1204	1234	0			134
							1	4	1324	9							
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	79	1	4938	3	Y	982	994	0			122
							2	4	1080	9							
11	5850	X	3137	-0-	-2713	-0-	48	1	2154	3	Y	848	864	0			106
							2	4	933	9							
12	6014	X	3047	-0-	-2967	-0-	57	1	1823	3	Y	1059	1052	0			113
							2	4	1165	9							
01	5239	X	3901	-0-	-1338	-0-	20	1	2573	3	Y	1188	1173	0			128
							1	4	1307	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					128

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
09	5790	X	5111	-0-	-679	-0-	53	1	4052	3	Y	914	917	0			99
							1	4	1005	9							
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	89	1	5592	3	Y	1017	994	0			122
							3	4	1119	9							
11	5790	X	4294	-0-	-1496	-0-	69	1	3039	3	Y	1076	1067	0			131
							2	4	1184	9							
12	5270	X	4356	-0-	-914	-0-	97	1	3096	3	Y	1054	1071	0			114
							4	4	1159	9							
01	6789	X	3567	-0-	-3222	-0-	19	1	2362	3	Y	1077	1075	0			116
							1	4	1185	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					116

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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	1276	1151	0			125
							1	4	1404	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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
09	9660	X	6713	-0-	-2947	-0-	68	1	5221	3	Y	1294	1337	0			145
							1	4	1423	9							
10	8773	X	8200	-0-	-573	-0-	108	1	6762	3	Y	1206	1203	0			148
							3	4	1327	9							
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	140	1	6161	3	Y	2174	2068	0			254
							5	4	2391	9							
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	145	1	4661	3	Y	2063	2092	0			225
							6	4	2269	9							
01	7688	X	5176	-0-	-2512	-0-	29	1	3702	3	Y	1313	1387	0			151
							1	4	1444	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	2530	3	Y	702	733	0			79
							772	9									
10	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	38	1	2390	3	Y	487	504	0			62
							1	4	536	9							
11	3210	X	1038	-0-	-2172	-0-	17	1	722	3	Y	272	298	0			36
							299	9									
12	3441	X	2632	-0-	-809	-0-	79	1	2527	3	Y	21	52	0			5
							3	4	23	9							
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	2457	3	Y	963	874	0			94
							1	4	1059	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	57	1	2386	3	Y	481	457	1			34
							1	4	529	9							
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	37	1	1770	3	Y	517	522	1			29
							18	4	569	9							
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	37	1	2672	3	Y	219	237	1	1	8	10
							25	4	241	9							
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	36	1	2510	3	Y	269	267	1			12
							4	4	296	9							
01	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	15	1	2169	3	Y	242	241	1			13
							3	4	266	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	261	253	1	1	8	19
							1	4	287	9							
10	3100	N	3173	-0-	73	73	53	1	2516	3	Y	526	514	1	2	8	29
							25	4	579	9							
11	2197	N	2124	-0-	-73	-0-	26	1	1905	3	Y	159	179	1	1	8	8
							18	4	175	9							
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	3	Y	177	177	1			8
							4	4	195	9							
*01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	243	237	1			14
							3	4	267	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	68400	X	63588	-0-	-4812	-0-	71	1	61127	3	Y	2168	2089	1	2	8	109
							5	4	2385	9							
10	70680	X	56991	-0-	-13689	-0-	50	1	54158	3	Y	1839	1851	1	1	8	96
							760	4	2023	9							
11	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	96	1	65820	3	Y	2385	2376	1			105
							332	4	2624	9							
12	70680	X	68581	-0-	-2099	-0-	86	1	65665	3	Y	2451	2472	1			84
							134	4	2696	9							
01	DLQ G-10		53976	-0-	53976	53976	125	1	51629	3	Y	1905	92	0	1838	1	59
							126	4	2096	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53976					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5790	X	3869	-0-	-1921	-0-	63	1	3383	3	Y	384	415	0	1	8	77
							1	4	422	9							
10	5983	X	2826	-0-	-3157	-0-	43	1	2285	3	Y	453	460	0	1	8	69
							498	9									
11	5790	X	4473	-0-	-1317	-0-	82	1	3658	3	Y	666	630	0			105
							733	9									
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	127	1	4688	3	Y	657	707	0			55
							723	9									
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	3	Y	564	548	0			71
							620	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	12480	X	10294	-0-	-2186	-0-	38	1	9078	3	Y	1070	1072	0			31
							1	4	1177	9							
10	12896	X	8078	-0-	-4818	-0-	120	1	6858	3	Y	983	973	0			41
							19	4	1081	9							
11	12480	X	7922	-0-	-4558	-0-	155	1	6150	3	Y	1401	1260	0	142	1	40
							76	4	1541	9							
12	12524	X	10073	-0-	-2451	-0-	195	1	8244	3	Y	1402	1409	0			33
							92	4	1542	9							
01	11997	X	7865	-0-	-4132	-0-	145	1	6171	3	Y	1275	1280	0			28
							146	4	1403	9							
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	10680	X	6910	-0-	-3770	-0-	23	1	5453	3	Y	1304	1291	0			37
							1434	9									
10	8525	X	5655	-0-	-2870	-0-	72	1	4143	3	Y	1298	1281	0			54
							12	4	1428	9							
11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	225	1	8917	3	Y	1507	1364	0	154	1	43
							110	4	1658	9							
12	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	193	1	8160	3	Y	1545	1551	0			37
							91	4	1700	9							
*01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	184	1	7859	3	Y	1524	1527	0			34
							187	4	1676	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	51	1	12099	3	Y	1757	1742	0			50
							1	4	1933	9							
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	133	1	7632	3	Y	1314	1309	0			55
							22	4	1445	9							
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	201	1	7986	3	Y	1214	1109	0	125	1	35
							99	4	1335	9							
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	206	1	8703	3	Y	1533	1532	0			36
							97	4	1686	9							
*01	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	261	1	11151	3	Y	1939	1935	0			40
							266	4	2133	9							
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	9990	X	5649	-0-	-4341	-0-	21	1	4991	3	Y	579	586	0			17
							637	9									
10	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	147	1	8456	3	Y	963	940	0			40
							24	4	1059	9							
11	8220	X	2161	-0-	-6059	-0-	31	1	1258	3	Y	778	714	0	81	1	23
							16	4	856	9							
12	7502	X	1646	-0-	-5856	-0-	26	1	1096	3	Y	465	476	0			12
							12	4	512	9							
01	9672	X	3609	-0-	-6063	-0-	50	1	2121	3	Y	1262	1246	0			28
							50	4	1388	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	6360	X	5290	-0-	-1070	-0-	18	1	4093	3	Y	1072	1065	0			29
							1179	9									
10	6572	X	5831	-0-	-741	-0-	77	1	4397	3	Y	1223	1203	0			49
							12	4	1345	9							
11	5760	X	902	-0-	-4858	-0-	3	1	119	3	Y	707	662	0	75	1	19
							2	4	778	9							
12	5456	X	847	-0-	-4609	-0-	2	1	96	3	Y	680	685	0			14
							1	4	748	9							
01	5828	X	1108	-0-	-4720	-0-	6	1	263	3	Y	757	757	0			14
							6	4	833	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	26370	X	19198	-0-	-7172	-0-	321	1	18416	3	Y	417	414	0	1	8	32
							2	4	459	9							
10	26846	X	12250	-0-	-14596	-0-	169	1	11780	3	Y	272	262	0			42
							2	4	299	9							
11	24510	X	24085	-0-	-425	-0-	324	1	23187	3	Y	518	521	0			39
							4	4	570	9							
12	24273	X	23591	-0-	-682	-0-	408	1	22071	3	Y	678	225	0	421	1	248
							366	4	746	9							
*01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	3	Y	674	713	1			209
							7	4	741	9							
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					209

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
09	17970	X	12597	-0-	-5373	-0-	210	1	11997	3	Y	354	352	0			27
							1	4	389	9							
10	17360	X	11975	-0-	-5385	-0-	164	1	11431	3	Y	344	321	0			50
							2	4	378	9							
11	16260	X	16063	-0-	-197	-0-	216	1	15406	3	Y	399	419	0			30
							2	4	439	9							
12	15841	X	13421	-0-	-2420	-0-	229	1	12423	3	Y	511	171	0	318	1	205
							207	4	562	9							
01	15779	X	13578	-0-	-2201	-0-	261	1	12800	3	Y	466	502	1			169
							4	4	513	9							
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	499	1	7695	3	Y	648	672	0	2	8	41
							713	9									
10	11160	X	4828	-0-	-6332	-0-	250	1	4071	3	Y	460	461	0	2	8	38
							1	4	506	9							
11	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	317	1	5531	3	Y	638	623	0			53
							8	4	702	9							
12	10044	X	4922	-0-	-5122	-0-	304	1	4051	3	Y	511	519	0			45
							5	4	562	9							
01	10044	X	3907	-0-	-6137	-0-	238	1	3212	3	Y	410	410	0			45
							6	4	451	9							
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	881	836	1			62
							1	4	969	9							
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	27	1	1314	3	Y	695	716	1			41
							13	4	765	9							
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	22	1	1620	3	Y	236	264	1			13
							15	4	260	9							
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	267	267	1			13
							3	4	294	9							
*01	3100	N	3798	-0-	698	698	22	1	3155	3	Y	560	541	1			32
							5	4	616	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	698					Y	NO RPT					32

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
09	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	11	1	25	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	3	1	9	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	36	31	1			5
							40	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7650	X	3304	-0-	-4346	-0-	11	1	2480	3	Y	739	742	0			20
							813	9									
10	6572	X	4306	-0-	-2266	-0-	57	1	3271	3	Y	881	866	0			35
							9	4	969	9							
11	6060	X	3666	-0-	-2394	-0-	74	1	2919	3	Y	579	537	0	61	1	16
							36	4	637	9							
12	5983	X	3534	-0-	-2449	-0-	65	1	2736	3	Y	639	641	0			14
							30	4	703	9							
01	5983	X	3106	-0-	-2877	-0-	48	1	2039	3	Y	883	879	0			18
							48	4	971	9							
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	20040	X	18808	-0-	-1232	-0-	31	1	18067	3	Y	644	654	0	1	8	19
							2	4	708	9							
10	20708	X	19358	-0-	-1350	-0-	3	1	18582	3	Y	599	565	0	1	8	52
							114	4	659	9							
11	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30064	3	6	4	Y	1109	1135	0			26
							1220	9									
12	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	22719	3	3	4	Y	1235	1230	0			31
							1359	9									
*01	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	3	1	20837	3	Y	855	863	0			23
							70	4	941	9							
02	15456	X	NO RPT	-0-	-15456	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	35	1	19749	3	Y	778	792	0	1	8	23
							2	4	856	9							
10	20460	X	18702	-0-	-1758	-0-	3	1	17859	3	Y	664	629	0			58
							110	4	730	9							
11	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	22987	3	5	4	Y	979	1013	0			24
							1077	9									
12	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	21180	3	3	4	Y	1122	1117	0			29
							1234	9									
*01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	2	1	19603	3	Y	891	894	0			26
							66	4	980	9							
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	29	1	6642	3	Y	919	917	0			24
							1011	9									
10	9021	X	8684	-0-	-337	-0-	130	1	7432	3	Y	1001	986	0			39
							21	4	1101	9							
11	11100	X	8542	-0-	-2558	-0-	182	1	7217	3	Y	958	873	0	99	1	25
							89	4	1054	9							
12	11470	X	4461	-0-	-7009	-0-	86	1	3623	3	Y	647	659	0			13
							40	4	712	9							
01	11036	X	2848	-0-	-8188	-0-	48	1	2055	3	Y	633	634	0			12
							49	4	696	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	173	1	2674	3	Y	461	477	0			30
							507	9									
10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	203	1	3312	3	Y	517	504	0			43
							1	4	569	9							
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	205	1	3578	3	Y	569	563	0			49
							5	4	626	9							
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	369	1	4919	3	Y	500	504	0			45
							6	4	550	9							
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	308	1	4150	3	Y	542	527	0			60
							7	4	596	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 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
09	28320	X	22970	-0-	-5350	-0-	39	1	22051	3	Y	798	809	0	1	8	25
							2	4	878	9							
10	28613	X	23972	-0-	-4641	-0-	4	1	22948	3	Y	799	752	0	1	8	71
							141	4	879	9							
11	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	34634	3	7	4	Y	1379	1415	0			35
							1517	9									
12	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	1	1	36084	3	Y	1604	1597	0			42
							4	4	1764	9							
*01	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	3	1	28588	3	Y	1147	1156	0			33
							96	4	1262	9							
02	19012	X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	953	3	Y	270	281	0			17
							297	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	1599	3	Y	479	459	0			37
							527	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	3	Y	290	302	0			25
							2	4	319	9							
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	3	Y	280	281	0			24
							3	4	308	9							
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	90	1	1207	3	Y	290	283	0			31
							2	4	319	9							
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	193	1	2972	3	Y	809	832	0	2	8	49
							890	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	190	1	3081	3	Y	916	892	0	1	8	72
							1008	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	Y	820	823	0			69
							4	4	902	9							
12	3720	X	2373	-0-	-1347	-0-	126	1	1678	3	Y	515	538	0			46
							2	4	567	9							
*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	3	Y	1051	988	0			109
							6	4	1156	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					109

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57750	X	49560	-0-	-8190	-0-	54	1	47071	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
10	59675	X	46359	-0-	-13316	-0-	40	1	43476	3	Y	2030	2036	1			106
							610	4	2233	9							
11	57750	X	46672	-0-	-11078	-0-	64	1	43916	3	Y	2246	2253	1			99
							221	4	2471	9							
12	59675	X	46474	-0-	-13201	-0-	57	1	43767	3	Y	2328	2349	1			78
							89	4	2561	9							
01	54777	X	45482	-0-	-9295	-0-	104	1	42845	3	Y	2208	106	0	2113	1	67
							104	4	2429	9							
02	46256	X	NO RPT	-0-	-46256	-0-					Y	NO RPT					67

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	19470	-0-	-3270	-0-	35	1	18452	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
10	23498	X	13205	-0-	-10293	-0-	93	1	12646	3	Y	422	465	1			46
							2	4	464	9							
11	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	51	1	30456	3	Y	1198	1202	1			42
							1	4	1318	9							
12	23095	X	22938	-0-	-157	-0-	39	1	21476	3	Y	1293	1268	1			67
							1	4	1422	9							
*01	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	109	1	17305	3	Y	1003	1042	1			28
							2	4	1103	9							
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	33120	X	29626	-0-	-3494	-0-	33	1	28721	3	Y	760	763	0	1	8	58
							36	4	836	9							
10	32271	X	22996	-0-	-9275	-0-	31	1	22332	3	Y	550	532	0			76
							28	4	605	9							
11	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	42	1	36621	3	Y	788	786	0			78
							1	4	867	9							
12	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	45	1	41450	3	Y	1257	395	0	842	1	376
							1	4	1383	9							
*01	43091	X	43091	-0-	-0-	-0-	34	1	41771	3	Y	1168	1226	1			318
							1	4	1285	9							
02	27664	X	NO RPT	-0-	-27664	-0-					Y	NO RPT					318

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36630	X	30505	-0-	-6125	-0-	34	1	29598	3	Y	760	767	0	2	8	58
							37	4	836	9							
10	36735	X	33327	-0-	-3408	-0-	45	1	32481	3	Y	692	657	0			93
							40	4	761	9							
11	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	45	1	39317	3	Y	799	813	0			79
							1	4	879	9							
12	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	40	1	35910	3	Y	1067	340	0	724	1	380
							1174	9									
*01	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	32	1	38956	3	Y	1174	1225	1			329
							1	4	1291	9							
02	30100	X	NO RPT	-0-	-30100	-0-					Y	NO RPT					329

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3400	-0-	-1160	-0-	179	1	2769	3	Y	411	419	0			24
							452	9									
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	225	1	3661	3	Y	453	441	0			36
							1	4	498	9							
11	4080	X	3323	-0-	-757	-0-	154	1	2688	3	Y	434	433	0			37
							4	4	477	9							
12	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	204	1	2727	3	Y	389	391	0			35
							4	4	428	9							
01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	233	1	3151	3	Y	468	452	0			51
							6	4	515	9							
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5703	-0-	-417	-0-	303	1	4681	3	Y	654	667	0	1	8	39
							719	9									
10	6324	X	5530	-0-	-794	-0-	280	1	4557	3	Y	629	618	0			50
							1	4	692	9							
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	331	1	5784	3	Y	663	657	0			56
							8	4	729	9							
12	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	359	1	4788	3	Y	420	438	0			38
							6	4	462	9							
01	6076	X	3810	-0-	-2266	-0-	227	1	3050	3	Y	480	466	0			52
							5	4	528	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

09	5610	X	3071	-0-	-2539	-0-	167	1	2570	3	Y	304	317	0			17
							334	9									
10	5611	X	4444	-0-	-1167	-0-	236	1	3835	3	Y	338	329	0			26
							1	4	372	9							
11	3600	X	2827	-0-	-773	-0-	134	1	2340	3	Y	318	317	0			27
							3	4	350	9							
12	3286	X	1324	-0-	-1962	-0-	74	1	986	3	Y	239	245	0			21
							1	4	263	9							
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	369	1	4978	3	Y	377	359	0			39
							9	4	415	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

09	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	204	1	3153	3	Y	443	460	0	1	8	28
							487	9									
10	5580	X	4701	-0-	-879	-0-	243	1	3963	3	Y	449	441	0			36
							1	4	494	9							
11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	203	1	3536	3	Y	465	461	0			40
							5	4	512	9							
12	4433	X	3435	-0-	-998	-0-	212	1	2826	3	Y	357	364	0			33
							4	4	393	9							
*01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	280	1	3788	3	Y	436	422	0			47
							7	4	480	9							
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

09	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	30	1	17463	3	Y	923	936	0	1	8	28
							2	4	1015	9							
10	18879	X	11798	-0-	-7081	-0-	2	1	11109	3	Y	563	541	0			50
							68	4	619	9							
11	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	18384	3	4	4	Y	1067	1092	0			25
							1174	9									
12	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	20962	3	3	4	Y	1234	1228	0			31
							1357	9									
*01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	3	1	20830	3	Y	937	942	0			26
							69	4	1031	9							
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	Y	315	323	0	1	8	58
							347	9									
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	707	1	7699	3	Y	713	669	0	2	8	100
							1	4	784	9							
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	3	Y	302	344	0			58
							332	9									
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	265	299	0			24
							292	9									
01	9176	X	1627	-0-	-7549	-0-	145	1	1230	3	Y	229	224	0			29
							252	9									
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					29

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

09	1650	X	299	-0-	-1351	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0			29
							188	9									
10	1705	X	535	-0-	-1170	-0-	30	1	331	3	Y	158	163	0			24
							174	9									
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	13	1	145	3	Y	174	170	0			28
							191	9									
12	589	X	393	-0-	-196	-0-	19	1	178	3	Y	178	192	0			14
							196	9									
01	589	X	348	-0-	-241	-0-	20	1	173	3	Y	141	138	0			17
							155	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1450	1	3228	3	Y	937	1035	1	2	8	129
							4	4	1031	9							
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1639	1	4175	3	Y	1252	1247	1	1	8	133
							10	4	1377	9							
11	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	581	1	1922	3	Y	1145	1049	1			229
							4	4	1260	9							
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1027	1	4062	3	Y	1397	1355	1			271
							6	4	1537	9							
*01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1024	1	4476	3	Y	1195	1239	1			227
							41	4	1315	9							
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

09	11670	X	7680	-0-	-3990	-0-	257	1	6840	3	Y	530	554	0			20
							583	9									
10	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	728	1	25278	3	Y	1772	1723	0			69
							3	4	1949	9							
11	11670	X	4579	-0-	-7091	-0-	112	1	3894	3	Y	521	579	0			11
							573	9									
12	12059	X	4932	-0-	-7127	-0-	116	1	4254	3	Y	511	510	0			12
							562	9									
01	11005	X	5355	-0-	-5650	-0-	114	1	4510	3	Y	659	653	0	3	1	15
							6	4	725	9							
02	9940	X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13050 X	10513	-0-	-2537	-0-	356	1	9479	3	Y	615	648	0			23
						1	4	677	9							
10	13485 X	7778	-0-	-5707	-0-	194	1	6760	3	Y	748	743	0			28
						1	4	823	9							
11	13080 X	9035	-0-	-4045	-0-	218	1	7592	3	Y	1114	1119	0			23
						1225	9									
12	13516 X	11719	-0-	-1797	-0-	276	1	10088	3	Y	1232	1224	0			31
						1355	9									
01	13516 X	13009	-0-	-507	-0-	275	1	10883	3	Y	1670	1653	0	8	1	40
						14	4	1837	9							
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	26490 X	21920	-0-	-4570	-0-	40	1	20833	3	Y	952	923	1			91
						1047	9									
10	27373 X	12085	-0-	-15288	-0-	83	1	11384	3	Y	560	597	1			54
						2	4	616	9							
11	25920 X	21919	-0-	-4001	-0-	34	1	20650	3	Y	1122	1140	1			36
						1	4	1234	9							
12	26784 X	25082	-0-	-1702	-0-	42	1	22968	3	Y	1883	1826	1			93
						1	4	2071	9							
01	26691 X	21419	-0-	-5272	-0-	127	1	20047	3	Y	1130	1194	1			29
						2	4	1243	9							
02	20468 X	NO RPT	-0-	-20468	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850 X	5866	-0-	-2984	-0-	198	1	5261	3	Y	370	393	0			17
						407	9									
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	229	1	7945	3	Y	933	911	0			39
						1	4	1026	9							
11	8850 X	5142	-0-	-3708	-0-	126	1	4376	3	Y	582	606	0			15
						640	9									
12	7254 X	6792	-0-	-462	-0-	163	1	5972	3	Y	597	595	0			17
						657	9									
01	9207 X	7787	-0-	-1420	-0-	164	1	6475	3	Y	1036	1021	0	5	1	27
						8	4	1140	9							
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280 X	9462	-0-	-1818	-0-	317	1	8454	3	Y	627	653	0			26
						1	4	690	9							
10	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	414	1	14414	3	Y	1654	1613	0			67
						2	4	1819	9							
11	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	351	1	12279	3	Y	1147	1187	0			27
						1	4	1262	9							
12	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	298	1	10898	3	Y	1186	1181	0			32
						1305	9									
01	16647 X	12381	-0-	-4266	-0-	267	1	10564	3	Y	1396	1386	0	7	1	35
						14	4	1536	9							
02	15036 X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	5073	-0-	-2967	-0-	154	1	4087	3	Y	756	747	0			30
							832	9									
10	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	178	1	6206	3	Y	1087	1072	0			45
							1	4	1196	9							
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	171	1	5972	3	Y	979	1001	0			23
							1077	9									
12	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	163	1	5965	3	Y	917	914	0			26
							1009	9									
01	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	143	1	5628	3	Y	1295	1281	0	6	1	34
							7	4	1425	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	28140	X	20415	-0-	-7725	-0-	34	1	19591	3	Y	716	728	0	1	8	21
							2	4	788	9							
10	28861	X	20767	-0-	-8094	-0-	3	1	19825	3	Y	743	700	0			64
							122	4	817	9							
11	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28510	3	6	4	Y	1224	1259	0			29
							1346	9									
12	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	30112	3	4	4	Y	1406	1400	0			35
							1547	9									
*01	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	3	1	26372	3	Y	1102	1107	0			30
							89	4	1212	9							
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	15	1	3511	3	Y	1173	1156	0			32
							1290	9									
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	7359	3	Y	2170	2115	0			87
							21	4	2387	9							
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	Y	2298	2086	0	235	1	64
							99	4	2528	9							
12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	3	Y	2690	2693	0			61
							90	4	2959	9							
*01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	179	1	7625	3	Y	2889	2890	0			60
							181	4	3178	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	15855	-0-	-4635	-0-	9	1	15250	3	Y	542	559	0	1	8	65
							596	9									
10	20522	X	7634	-0-	-12888	-0-	1	1	7068	3	Y	301	272	0			94
							234	4	331	9							
11	19680	X	9458	-0-	-10222	-0-	9170	3	288	9	Y	262	300	0			56
12	18631	X	8129	-0-	-10502	-0-	7415	3	714	9	Y	649	124	0	511	1	177
01	17422	X	10003	-0-	-7419	-0-	9526	3	477	9	Y	434	489	1			122
02	14812	X	NO RPT	-0-	-14812	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	5256	-0-	-4614	-0-	163	1	4334	3	Y	690	694	0			28
							759	9									
10	10199	X	4503	-0-	-5696	-0-	110	1	3799	3	Y	540	546	0			22
							594	9									
11	6300	X	4913	-0-	-1387	-0-	120	1	4174	3	Y	563	573	0			12
							619	9									
12	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	141	1	5169	3	Y	623	620	0			15
							685	9									
*01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167	1	6620	3	Y	808	801	0	4	1	18
							9	4	889	9							
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	22320	X	20098	-0-	-2222	-0-	36	1	19233	3	Y	754	732	1	2	8	75
							829	9									
10	23064	X	20294	-0-	-2770	-0-	143	1	19540	3	Y	552	573	1			54
							4	4	607	9							
11	22320	X	18138	-0-	-4182	-0-	28	1	17094	3	Y	923	945	1			32
							1	4	1015	9							
12	23064	X	12854	-0-	-10210	-0-	22	1	11468	3	Y	1240	1209	1			63
							1364	9									
01	23529	X	12435	-0-	-11094	-0-	71	1	11243	3	Y	1018	1055	1			26
							1	4	1120	9							
02	18760	X	NO RPT	-0-	-18760	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	190	1	5059	3	Y	761	751	0			31
							837	9									
10	6014	X	4183	-0-	-1831	-0-	99	1	3421	3	Y	603	608	0			26
							663	9									
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	124	1	4311	3	Y	607	618	0			15
							668	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	184	1	6727	3	Y	624	621	0			18
							686	9									
*01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	144	1	5675	3	Y	778	772	0	4	1	20
							7	4	856	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	18	1	4221	3	Y	674	673	0			19
							741	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	105	1	6035	3	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	7199	3	Y	753	682	0	76	1	22
							89	4	828	9							
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	Y	924	923	0			23
							60	4	1016	9							
01	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	102	1	4361	3	Y	933	935	0			21
							104	4	1026	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14070	X	10798	-0-	-3272	-0-	18	1	10469	3	Y	282	294	0			10
							1	4	310	9							
10	14539	X	894	-0-	-13645	-0-	865	3	6	4	Y	21	28	0			3
							23	9									
11	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27474	3	5	4	Y	775	760	0			18
							853	9									
12	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	23496	3	3	4	Y	808	805	0			21
							889	9									
*01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	2	1	16340	3	Y	598	601	0			18
							55	4	658	9							
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	26760	X	21996	-0-	-4764	-0-	363	1	20831	3	Y	727	733	0			56
							2	4	800	9							
10	27652	X	21342	-0-	-6310	-0-	293	1	20342	3	Y	640	602	0			94
							3	4	704	9							
11	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	370	1	26436	3	Y	766	803	0			57
							4	4	843	9							
12	27652	X	26589	-0-	-1063	-0-	454	1	24566	3	Y	1056	351	0	654	1	398
							407	4	1162	9							
01	29574	X	27587	-0-	-1987	-0-	527	1	25844	3	Y	1098	1158	1			338
							8	4	1208	9							
02	20524	X	NO RPT	-0-	-20524	-0-					Y	NO RPT					338

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22500	X	15592	-0-	-6908	-0-	256	1	14641	3	Y	631	632	0			49
							1	4	694	9							
10	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	348	1	24190	3	Y	1065	962	0			152
							4	4	1172	9							
11	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	322	1	23039	3	Y	932	1010	0			74
							4	4	1025	9							
12	20491	X	20379	-0-	-112	-0-	342	1	18496	3	Y	1122	376	0	703	1	503
							307	4	1234	9							
01	25699	X	20079	-0-	-5620	-0-	377	1	18482	3	Y	1104	1186	1			421
							6	4	1214	9							
02	23212	X	NO RPT	-0-	-23212	-0-					Y	NO RPT					421

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	20960	-0-	-4450	-0-	340	1	19509	3	Y	1008	1008	0			79
							2	4	1109	9							
10	25916	X	23532	-0-	-2384	-0-	316	1	21973	3	Y	1127	1040	0			166
							3	4	1240	9							
11	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	389	1	27849	3	Y	1187	1259	0			94
							4	4	1306	9							
12	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	460	1	24863	3	Y	1309	441	0	822	1	605
							412	4	1440	9							
01	27156	X	21286	-0-	-5870	-0-	404	1	19779	3	Y	997	1114	1			488
							6	4	1097	9							
02	21252	X	NO RPT	-0-	-21252	-0-					Y	NO RPT					488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27210	X	16632	-0-	-10578	-0-	280	1	16006	3	Y	314	316	0			26
							1	4	345	9							
10	28117	X	10354	-0-	-17763	-0-	143	1	10010	3	Y	181	178	0			29
							2	4	199	9							
11	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	402	1	28749	3	Y	447	443	0			33
							4	4	492	9							
12	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	424	1	22970	3	Y	554	185	0	343	1	206
							382	4	609	9							
*01	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	524	1	25700	3	Y	533	567	1			172
							8	4	586	9							
02	15512	X	NO RPT	-0-	-15512	-0-					Y	NO RPT					172

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
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	10	1	2283	3	Y	943	940	0			26
							1037	9									
10	3379	X	2583	-0-	-796	-0-	25	1	1418	3	Y	1033	1017	0			42
							4	4	1136	9							
11	2670	X	1452	-0-	-1218	-0-	11	1	426	3	Y	918	839	0	94	1	27
							5	4	1010	9							
12	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	41	1	1726	3	Y	665	676	0			16
							19	4	732	9							
*01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	1297	1286	0			27
							12	4	1427	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	27	1	6252	3	Y	875	871	0			24
							963	9									
10	8339	X	6446	-0-	-1893	-0-	96	1	5506	3	Y	754	748	0			30
							15	4	829	9							
11	7920	X	5931	-0-	-1989	-0-	128	1	5060	3	Y	619	568	0	63	1	18
							62	4	681	9							
12	8153	X	4567	-0-	-3586	-0-	89	1	3743	3	Y	630	633	0			15
							42	4	693	9							
*01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	121	1	5161	3	Y	784	782	0			17
							123	4	862	9							
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	30	1	6896	3	Y	1055	1050	0			29
							1161	9									
10	8928	X	5910	-0-	-3018	-0-	84	1	4838	3	Y	885	879	0			35
							14	4	974	9							
11	8790	X	6814	-0-	-1976	-0-	143	1	5680	3	Y	837	763	0	86	1	23
							70	4	921	9							
12	9083	X	6500	-0-	-2583	-0-	131	1	5529	3	Y	707	714	0			16
							62	4	778	9							
*01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	125	1	5332	3	Y	925	922	0			19
							127	4	1018	9							
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	169	1	4476	3	Y	822	830	0			33
							904	9									
10	7998	X	4767	-0-	-3231	-0-	113	1	3951	3	Y	638	645	0			26
							1	4	702	9							
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	161	1	5608	3	Y	832	840	0			18
							915	9									
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	185	1	6764	3	Y	824	820	0			22
							906	9									
*01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	144	1	5680	3	Y	986	978	0	5	1	25
							7	4	1085	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	152	1	4030	3	Y	733	733	0			30
							806	9									
10	7192	X	3684	-0-	-3508	-0-	87	1	3002	3	Y	541	548	0			23
							595	9									
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	124	1	4323	3	Y	681	689	0			15
							749	9									
12	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	110	1	4017	3	Y	675	672	0			18
							743	9									
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	3	Y	1016	1004	0	5	1	25
							8	4	1118	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	375	1	7481	3	Y	830	822	0			86
							913	9									
10	8060	X	6376	-0-	-1684	-0-	288	1	5289	3	Y	726	745	0			67
							799	9									
11	8250	X	3735	-0-	-4515	-0-	173	1	3091	3	Y	428	452	0			43
							471	9									
12	9052	X	5756	-0-	-3296	-0-	172	1	4972	3	Y	546	581	0			8
							11	4	601	9							
01	9052	X	1264	-0-	-7788	-0-	15	1	1151	3	Y	82	89	0			1
							8	4	90	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	258	1	5150	3	Y	632	629	0			66
							695	9									
10	6882	X	6271	-0-	-611	-0-	289	1	5298	3	Y	622	631	0			57
							684	9									
11	5820	X	2961	-0-	-2859	-0-	137	1	2441	3	Y	348	370	0			35
							383	9									
12	6293	X	4300	-0-	-1993	-0-	126	1	3646	3	Y	473	501	0			7
							8	4	520	9							
01	6293	X	1675	-0-	-4618	-0-	23	1	1576	3	Y	62	68	0			1
							8	4	68	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	7350	X	4058	-0-	-3292	-0-	164	1	3275	3	Y	563	572	0			60
							619	9									
10	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	353	1	6469	3	Y	683	682	0			61
							751	9									
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	227	1	4043	3	Y	513	525	0			49
							564	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	139	1	4028	3	Y	579	620	0			8
							9	4	637	9							
01	7564	X	1811	-0-	-5753	-0-	24	1	1666	3	Y	102	110	0			-0-
							9	4	112	9							
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	205	1	4093	3	Y	533	529	0			55
							586	9									
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	199	1	3651	3	Y	491	501	0			45
							540	9									
11	4530	X	2206	-0-	-2324	-0-	104	1	1848	3	Y	231	253	0			23
							254	9									
12	5053	X	3279	-0-	-1774	-0-	97	1	2807	3	Y	335	353	0			5
							6	4	369	9							
01	5053	X	639	-0-	-4414	-0-	8	1	586	3	Y	37	41	0			1
							4	4	41	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	448	1	5053	3	Y	991	985	0			49
							7	4	1090	9							
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	515	1	7820	3	Y	1669	1624	0	5	8	89
							16	4	1836	9							
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	278	1	4909	3	Y	1229	1260	0			58
							21	4	1352	9							
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	521	1	7739	3	Y	1487	1459	0			86
							52	4	1636	9							
01	10199	X	6817	-0-	-3382	-0-	286	1	4476	3	Y	1798	1782	0			102
							77	4	1978	9							
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	20490	X	16901	-0-	-3589	-0-	280	1	15994	3	Y	569	564	0	2	8	43
							1	4	626	9							
10	20987	X	7891	-0-	-13096	-0-	108	1	7479	3	Y	275	275	0			43
							1	4	303	9							
11	20490	X	14560	-0-	-5930	-0-	193	1	13796	3	Y	517	522	0			38
							2	4	569	9							
12	21173	X	11713	-0-	-9460	-0-	210	1	11316	3	Y	-0-	38	1			177
							187	4									
01	21080	X	19392	-0-	-1688	-0-	364	1	17875	3	Y	1043	1009	1			211
							6	4	1147	9							
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					Y	NO RPT					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	407	1	7660	3	Y	1585	1582	0			89
							6	4	1744	9							
10	9765	X	9205	-0-	-560	-0-	349	1	7007	3	Y	1676	1669	0			96
							5	4	1844	9							
11	9450	X	6776	-0-	-2674	-0-	250	1	5019	3	Y	1368	1369	0			95
							2	4	1505	9							
12	10137	X	6958	-0-	-3179	-0-	223	1	4861	3	Y	1701	1718	0			78
							3	4	1871	9							
01	10137	X	8385	-0-	-1752	-0-	268	1	6141	3	Y	1780	1751	0			107
							18	4	1958	9							
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	21990	X	17688	-0-	-4302	-0-	29	1	16919	3	Y	671	682	0	1	8	22
							2	4	738	9							
10	22723	X	20112	-0-	-2611	-0-	3	1	19169	3	Y	747	701	0	1	8	67
							118	4	822	9							
11	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	24184	3	5	4	Y	980	1021	0			26
							1078	9									
12	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	22375	3	3	4	Y	870	871	0			25
							957	9									
*01	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	3	1	20697	3	Y	919	915	0			29
							69	4	1011	9							
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	18990	X	13918	-0-	-5072	-0-	231	1	13250	3	Y	396	395	0			31
							1	4	436	9							
10	19189	X	13817	-0-	-5372	-0-	190	1	13185	3	Y	400	372	0			59
							2	4	440	9							
11	17610	X	15612	-0-	-1998	-0-	208	1	14890	3	Y	465	489	0			35
							2	4	512	9							
12	17484	X	14724	-0-	-2760	-0-	251	1	13602	3	Y	586	195	0	365	1	238
							226	4	645	9							
01	17484	X	16348	-0-	-1136	-0-	313	1	15369	3	Y	601	638	1			201
							5	4	661	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					201

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
09	5250	X	2898	-0-	-2352	-0-	113	1	2260	3	Y	477	477	0			51
							525	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	494	1	9065	3	Y	873	847	0			77
							960	9									
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	256	1	4555	3	Y	493	520	0			50
							542	9									
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	195	1	5618	3	Y	568	609	0			9
							12	4	625	9							
01	10509	X	4253	-0-	-6256	-0-	54	1	3945	3	Y	209	216	0			2
							24	4	230	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	3840	X	1368	-0-	-2472	-0-	68	1	1052	3	Y	225	226	0			13
							248	9									
10	3968	X	863	-0-	-3105	-0-	41	1	650	3	Y	156	159	0			10
							172	9									
11	1560	X	979	-0-	-581	-0-	44	1	646	3	Y	263	218	0	31	1	24
							289	9									
12	1612	X	86	-0-	-1526	-0-	9	1	36	3	Y	37	47	0			14
							41	9									
01	1612	X	33	-0-	-1579	-0-	1	3	32	9	Y	29					43
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

09	5880	X	4282	-0-	-1598	-0-	176	1	3512	3	Y	540	543	0			57
							594	9									
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	499	1	9158	3	Y	701	696	0			62
							771	9									
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	514	1	9167	3	Y	658	658	0			62
							724	9									
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	471	1	13618	3	Y	864	914	0			12
							30	4	950	9							
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	61	1	4398	3	Y	195	206	0			1
							26	4	215	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	129	1	2581	3	Y	182	180	0			18
							200	9									
10	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	174	1	3198	3	Y	180	182	0			16
							198	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	44	55	0			5
							48	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	3	Y	62	66	0			1
							11	4	68	9							
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	36	1	2550	3	Y	16	17	0			-0-
							14	4	18	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	18	1	4964	3	Y	696	673	1	9	8	52
							766	9									
10	7440	X	2869	-0-	-4571	-0-	7	1	2497	3	Y	332	335	1	1	8	48
							365	9									
11	7200	X	5263	-0-	-1937	-0-	10	1	4600	3	Y	594	586	1			56
							653	9									
12	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	4	1	4496	3	Y	558	562	1			52
							614	9									
*01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	435	441	1			46
							479	9									
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6300 X	4774	-0-	-1526	-0-	210	1	4197	3	Y	334	339	0			34
						367	9									
10	6107 X	3783	-0-	-2324	-0-	185	1	3400	3	Y	180	197	0			17
						198	9									
11	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5982	3	Y	373	357	0			33
						410	9									
12	5487 X	3780	-0-	-1707	-0-	114	1	3288	3	Y	337	366	0			4
						7	4	371	9							
*01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	Y	47	51	0			-0-
						6	4	52	9							
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

09	7740 X	7533	-0-	-207	-0-	321	1	6401	3	Y	737	736	0			77
						811	9									
10	7998 X	2328	-0-	-5670	-0-	96	1	1764	3	Y	425	461	0			41
						468	9									
11	7740 X	2855	-0-	-4885	-0-	125	1	2236	3	Y	449	448	0			42
						494	9									
12	7967 X	5829	-0-	-2138	-0-	168	1	4876	3	Y	704	736	0			10
						11	4	774	9							
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1494	3	Y	121	130	0			1
						10	4	133	9							
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

09	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	67	1	18776	3	Y	2498	2447	1	1	8	180
						2748	9									
10	25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	61	1	21988	3	Y	2802	2626	1	1	8	355
						3082	9									
11	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	38	1	18109	3	Y	2250	2385	1			220
						2475	9									
12	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18	1	20788	3	Y	2009	2047	1			182
						2210	9									
01	15128 X	13758	-0-	-1370	-0-	39	1	11636	3	Y	1894	1886	1			190
						2083	9									
02	13664 X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					Y	NO RPT					190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	78	1	21672	3	Y	4160	4073	1	2	8	303
							4576	9									
10	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	59	1	21430	3	Y	3940	3734	1	2	8	507
							4334	9									
11	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	44	1	21119	3	Y	3786	3930	1			363
							4165	9									
12	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	17	1	18703	3	Y	3092	3171	1			284
							3401	9									
01	27652	X	15316	-0-	-12336	-0-	41	1	12139	3	Y	2851	2846	1			289
							3136	9									
02	24584	X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					Y	NO RPT					289

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
09	21810	X	18008	-0-	-3802	-0-	301	1	17211	3	Y	450	446	0	1	8	35
							1	4	495	9							
10	21793	X	12869	-0-	-8924	-0-	177	1	12349	3	Y	310	297	0			48
							2	4	341	9							
11	19230	X	17197	-0-	-2033	-0-	231	1	16548	3	Y	377	395	0			30
							3	4	415	9							
12	19840	X	19457	-0-	-383	-0-	335	1	18132	3	Y	626	206	0	385	1	207
							301	4	689	9							
*01	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	383	1	18786	3	Y	611	643	1			175
							6	4	672	9							
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	354	1	3992	3	Y	831	837	0			40
							5	4	914	9							
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4648	3	Y	1190	1168	0			62
							9	4	1309	9							
11	5940	X	4481	-0-	-1459	-0-	197	1	3458	3	Y	738	767	0			33
							14	4	812	9							
12	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	278	1	4132	3	Y	611	610	0			34
							28	4	672	9							
01	6262	X	4664	-0-	-1598	-0-	224	1	3499	3	Y	801	792	0			43
							60	4	881	9							
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	361	1	4075	3	Y	945	938	0			46
							6	4	1040	9							
10	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	282	1	4284	3	Y	1213	1193	0			66
							9	4	1334	9							
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	248	1	4376	3	Y	924	947	0			43
							18	4	1016	9							
12	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	299	1	4439	3	Y	824	819	0			48
							30	4	906	9							
01	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	267	1	4176	3	Y	650	660	0			38
							72	4	715	9							
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	385	1	4343	3	Y	748	762	0			38
							6	4	823	9							
10	6045	X	2005	-0-	-4040	-0-	96	1	1459	3	Y	406	420	0			24
							3	4	447	9							
11	5850	X	2470	-0-	-3380	-0-	96	1	1686	3	Y	619	614	0			29
							7	4	681	9							
12	5828	X	2111	-0-	-3717	-0-	113	1	1675	3	Y	284	295	0			18
							11	4	312	9							
01	5828	X	2411	-0-	-3417	-0-	113	1	1771	3	Y	451	443	0			26
							31	4	496	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	314	1	3545	3	Y	1102	1098	0	1	8	54
							5	4	1212	9							
10	5177	X	3640	-0-	-1537	-0-	224	1	3405	3	Y	4	55	0			3
							7	4	4	9							
11	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	203	1	3576	3	Y	354	342	0			15
							15	4	389	9							
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	280	1	4155	3	Y	915	880	0			50
							28	4	1007	9							
01	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	260	1	4067	3	Y	604	620	0			34
							70	4	664	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	347	1	3910	3	Y	1005	996	0	1	8	48
							5	4	1106	9							
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	331	1	5017	3	Y	1320	1298	0			70
							10	4	1452	9							
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	310	1	5475	3	Y	964	990	0			44
							23	4	1060	9							
12	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	298	1	4432	3	Y	554	565	0			33
							30	4	609	9							
01	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	353	1	5524	3	Y	735	726	0			42
							95	4	809	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	274	1	5176	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
10	6727	X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0			64
							6	4	1348	9							
11	6810	X	5451	-0-	-1359	-0-	239	1	4063	3	Y	1034	1043	0			55
							12	4	1137	9							
12	7037	X	5726	-0-	-1311	-0-	220	1	4161	3	Y	1206	1214	0			47
							18	4	1327	9							
01	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	245	1	4299	3	Y	1561	1418	0	72	1	118
							19	4	1717	9							
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6870	X	745	-0-	-6125	-0-	64	1	633	3	Y	44	108	1	1	8	94
							48	9									
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	615	1	7565	3	Y	314	306	1			102
							7	4	345	9							
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	821	1	7902	3	Y	327	251	1			178
							187	4	360	9							
12	7533	X	6453	-0-	-1080	-0-	796	1	5166	3	Y	290	333	1			135
							172	4	319	9							
01	8525	X	5895	-0-	-2630	-0-	721	1	4829	3	Y	222	221	1			136
							101	4	244	9							
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					136

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
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	860	1	8612	3	Y	250	134	1			116
							5	4	275	9							
10	7719	X	4579	-0-	-3140	-0-	341	1	4206	3	Y	25	105	1			36
							4	4	28	9							
11	10410	X	7713	-0-	-2697	-0-	697	1	6722	3	Y	122	92	1			66
							160	4	134	9							
12	10757	X	5198	-0-	-5559	-0-	658	1	4272	3	Y	114	127	1			53
							143	4	125	9							
01	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	692	1	4628	3	Y	142	120	1			75
							96	4	156	9							
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2008	3	Y	135	117	1			100
							1	4	149	9							
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	450	1	5537	3	Y	298	299	1			99
							5	4	328	9							
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	492	1	4738	3	Y	256	207	1			148
							112	4	282	9							
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	447	1	2902	3	Y	218	261	1			105
							97	4	240	9							
01	4619	X	4059	-0-	-560	-0-	488	1	3258	3	Y	223	203	1			125
							68	4	245	9							
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					125

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
09	8160	X	7165	-0-	-995	-0-	312	1	6237	3	Y	560	570	0			61
							616	9									
10	8432	X	2860	-0-	-5572	-0-	132	1	2424	3	Y	276	308	0			29
							304	9									
11	8250	X	3377	-0-	-4873	-0-	156	1	2781	3	Y	400	391	0			38
							440	9									
12	8525	X	4360	-0-	-4165	-0-	129	1	3726	3	Y	452	483	0			7
							8	4	497	9							
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	44	1	3190	3	Y	117	122	0			2
							19	4	129	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	438	1	8777	3	Y	1053	1046	0			108
							1	4	1158	9							
10	11935	X	3569	-0-	-8366	-0-	161	1	2953	3	Y	414	480	0			42
							455	9									
11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	541	1	9635	3	Y	1133	1075	0			100
							1246	9									
12	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	494	1	14286	3	Y	1461	1541	0			20
							32	4	1607	9							
*01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	85	1	6142	3	Y	422	439	0	1	1	2
							36	4	464	9							
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	332	1	6631	3	Y	1071	1053	0			110
							1178	9									
10	9455	X	5903	-0-	-3552	-0-	268	1	4905	3	Y	664	711	0			63
							730	9									
11	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	251	1	4470	3	Y	668	668	0			63
							735	9									
12	9610	X	6058	-0-	-3552	-0-	171	1	4941	3	Y	850	901	0			12
							11	4	935	9							
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	51	1	3636	3	Y	316	326	0			2
							21	4	348	9							
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	21	1	11763	3	Y	257	261	0			7
							1	4	283	9							
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	2	1	11464	3	Y	239	225	0			21
							71	4	263	9							
11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17631	3	3	4	Y	466	476	0			11
							513	9									
12	11191	X	4206	-0-	-6985	-0-	3960	3	1	4	Y	223	228	0			6
							245	9									
01	12462	X	3907	-0-	-8555	-0-	3628	3	13	4	Y	242	241	0			7
							266	9									
02	11256	X	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	1	8			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					2
11	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	187	1	3529	3	Y	309	325	0			18
							3	4	340	9							
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	285	1	5730	3	Y	115	126	0			7
							4	4	127	9							
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	188	1	3775	3	Y	78	80	0			5
							2	4	86	9							
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	202	1	4412	3	Y	105	105	0			5
							3	4	116	9							
01	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	93	1	2116	3	Y	69	70	0			4
							6	4	76	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

09	4980	X	4354	-0-	-626	-0-	284	1	3204	3	Y	784	816	0			40
							4	4	862	9							
10	5146	X	1173	-0-	-3973	-0-	52	1	793	3	Y	296	319	0			17
							2	4	326	9							
11	4950	X	3073	-0-	-1877	-0-	106	1	1874	3	Y	986	960	0			43
							8	4	1085	9							
12	5115	X	3364	-0-	-1751	-0-	138	1	2060	3	Y	1047	1030	0			60
							14	4	1152	9							
01	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	153	1	2406	3	Y	1260	1249	0			71
							42	4	1386	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	290	1	3268	3	Y	850	853	0	3	8	44
							4	4	935	9							
10	5766	X	3758	-0-	-2008	-0-	191	1	2909	3	Y	593	599	0	3	8	35
							6	4	652	9							
11	4290	X	2731	-0-	-1559	-0-	110	1	1936	3	Y	615	620	0			30
							8	4	677	9							
12	4650	X	3703	-0-	-947	-0-	186	1	2762	3	Y	670	660	0			40
							18	4	737	9							
01	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	233	1	3652	3	Y	625	627	0			38
							63	4	688	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	488	1	5498	3	Y	1099	1104	0			55
							7	4	1209	9							
10	6417	X	5143	-0-	-1274	-0-	247	1	3754	3	Y	1031	1029	0			57
							8	4	1134	9							
11	7380	X	4662	-0-	-2718	-0-	174	1	3066	3	Y	1281	1279	0			59
							13	4	1409	9							
12	7626	X	5423	-0-	-2203	-0-	253	1	3750	3	Y	1268	1253	0			74
							25	4	1395	9							
01	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	268	1	4206	3	Y	2354	2297	0			131
							73	4	2589	9							
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					131

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7152	-0-	-768	-0-	31	1	6381	3	Y	673	653	0	2	8	63
							740	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	216	1	7361	3	Y	679	691	0	1	8	50
							747	9									
11	8130	X	6762	-0-	-1368	-0-	196	1	5996	3	Y	518	533	0			35
							570	9									
12	8401	X	5521	-0-	-2880	-0-	174	1	4756	3	Y	537	550	0			22
							591	9									
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	135	1	6635	3	Y	558	550	0			30
							614	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	103	1	21297	3	Y	1463	1420	0	3	8	134
							1609	9									
10	16678	X	9674	-0-	-7004	-0-	252	1	8602	3	Y	745	821	0	1	8	57
							820	9									
11	20070	X	4536	-0-	-15534	-0-	128	1	3903	3	Y	459	487	0			29
							505	9									
12	20739	X	10318	-0-	-10421	-0-	346	1	9457	3	Y	468	480	0			17
							515	9									
01	21638	X	16013	-0-	-5625	-0-	297	1	14663	3	Y	957	927	0			47
							1053	9									
02	19544	X	NO RPT	-0-	-19544	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	224	1	9661	3	Y	957	984	0	1	8	122
							1053	9									
10	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	173	1	10085	3	Y	635	701	0			56
							699	9									
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	182	1	9659	3	Y	839	749	0	88	1	58
							2	4	923	9							
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	154	1	8202	3	Y	921	935	0			44
							7	4	1013	9							
*01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	105	1	7076	3	Y	665	657	0			52
							14	4	732	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14070	X	7074	-0-	-6996	-0-	179	1	6179	3	Y	649	653	0	1	8	26
							2	4	714	9							
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	310	1	10492	3	Y	880	868	0	1	8	37
							25	4	968	9							
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	277	1	8828	3	Y	711	648	0	67	1	33
							1	4	782	9							
12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	297	1	10518	3	Y	401	412	0			22
							2	4	441	9							
01	11780	X	181	-0-	-11599	-0-	26	1	130	3	Y	23	37	0			8
							25	9									
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22230	X	20167	-0-	-2063	-0-	335	1	19230	3	Y	545	536	0	1	8	43
							2	4	600	9							
10	22103	X	13746	-0-	-8357	-0-	190	1	13194	3	Y	327	319	0			51
							2	4	360	9							
11	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	279	1	19969	3	Y	425	443	0			33
							3	4	468	9							
12	20832	X	19388	-0-	-1444	-0-	335	1	18161	3	Y	536	179	0	334	1	214
							302	4	590	9							
01	20677	X	18080	-0-	-2597	-0-	351	1	17188	3	Y	487	523	1			178
							5	4	536	9							
02	18676	X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					Y	NO RPT					178

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	18526	-0-	-4424	-0-	306	1	17473	3	Y	678	676	0			52
							1	4	746	9							
10	23715	X	11168	-0-	-12547	-0-	151	1	10552	3	Y	421	409	0			64
							2	4	463	9							
11	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	315	1	22516	3	Y	716	728	0			52
							3	4	788	9							
12	23715	X	21937	-0-	-1778	-0-	375	1	20282	3	Y	858	287	0	534	1	339
							336	4	944	9							
01	23746	X	23361	-0-	-385	-0-	447	1	21942	3	Y	877	930	1			286
							7	4	965	9							
02	17304	X	NO RPT	-0-	-17304	-0-					Y	NO RPT					286

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	14766	-0-	-2274	-0-	248	1	14184	3	Y	303	298	0	1	8	23
							1	4	333	9							
10	17608	X	13489	-0-	-4119	-0-	187	1	12977	3	Y	294	274	0			43
							2	4	323	9							
11	18030	X	13567	-0-	-4463	-0-	182	1	13002	3	Y	346	363	0			26
							2	4	381	9							
12	18631	X	15920	-0-	-2711	-0-	274	1	14796	3	Y	550	181	0	338	1	189
							245	4	605	9							
01	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	296	1	14556	3	Y	384	424	1			149
							5	4	422	9							
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	474	1	27136	3	Y	941	935	0	1	8	73
							2	4	1035	9							
10	32643	X	17572	-0-	-15071	-0-	239	1	16681	3	Y	590	572	0			91
							3	4	649	9							
11	33660	X	27225	-0-	-6435	-0-	367	1	26252	3	Y	547	594	0			44
							4	4	602	9							
12	34782	X	31431	-0-	-3351	-0-	560	1	30271	3	Y	89	42	0	77	1	236
							502	4	98	9							
01	34782	X	33603	-0-	-1179	-0-	654	1	32079	3	Y	782	780	1			238
							10	4	860	9							
02	26740	X	NO RPT	-0-	-26740	-0-					Y	NO RPT					238

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
09	11070	X	9472	-0-	-1598	-0-	223	1	7712	3	Y	1395	1399	0	1	8	54
							2	4	1535	9							
10	11470	X	7594	-0-	-3876	-0-	180	1	6070	3	Y	1209	1212	0	1	8	50
							14	4	1330	9							
11	11100	X	6735	-0-	-4365	-0-	174	1	5519	3	Y	947	865	0	89	1	43
							1042	9									
12	10292	X	5342	-0-	-4950	-0-	122	1	4343	3	Y	796	798	0			41
							1	4	876	9							
01	10292	X	255	-0-	-10037	-0-	36	1	185	3	Y	31	61	0			11
							34	9									
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	254	1	2862	3	Y	1088	1078	0			53
							4	4	1197	9							
10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	222	1	3378	3	Y	898	902	0			49
							7	4	988	9							
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	173	1	3063	3	Y	695	712	0			32
							13	4	765	9							
12	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	172	1	2546	3	Y	865	848	0			49
							17	4	952	9							
01	4588	X	3504	-0-	-1084	-0-	157	1	2460	3	Y	767	773	0			43
							43	4	844	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	6510	X	4825	-0-	-1685	-0-	299	1	3373	3	Y	1044	1054	0			52
							5	4	1148	9							
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	345	1	5242	3	Y	952	952	0			52
							11	4	1047	9							
11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	139	1	2442	3	Y	905	916	0			41
							10	4	996	9							
12	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	168	1	2501	3	Y	944	931	0			54
							17	4	1038	9							
01	6634	X	4427	-0-	-2207	-0-	213	1	3328	3	Y	754	765	0			43
							57	4	829	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6000	X	4052	-0-	-1948	-0-	255	1	2874	3	Y	835	828	0			41
							4	4	919	9							
10	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	261	1	3966	3	Y	818	814	0			45
							8	4	900	9							
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	439	1	7740	3	Y	1379	1362	0			62
							32	4	1517	9							
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	302	1	4480	3	Y	778	794	0			46
							30	4	856	9							
*01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	277	1	4342	3	Y	1198	1177	0			67
							75	4	1318	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	8670	X	8198	-0-	-472	-0-	499	1	5626	3	Y	1877	1854	0			92
							8	4	2065	9							
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	415	1	6305	3	Y	2256	2225	0			123
							13	4	2482	9							
11	7470	X	6325	-0-	-1145	-0-	262	1	4617	3	Y	1297	1357	0			63
							19	4	1427	9							
12	8463	X	6777	-0-	-1686	-0-	339	1	5038	3	Y	1242	1232	0			73
							34	4	1366	9							
01	9207	X	6298	-0-	-2909	-0-	287	1	4496	3	Y	1306	1303	0			76
							78	4	1437	9							
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	21810	X	14946	-0-	-6864	-0-	249	1	14275	3	Y	383	381	0			29
							1	4	421	9							
10	21731	X	19966	-0-	-1765	-0-	275	1	19113	3	Y	523	477	0			75
							3	4	575	9							
11	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	361	1	25818	3	Y	607	636	0			46
							4	4	668	9							
12	18910	X	18125	-0-	-785	-0-	307	1	16623	3	Y	835	277	0	518	1	317
							276	4	919	9							
*01	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	391	1	19187	3	Y	604	668	1			253
							6	4	664	9							
02	18032	X	NO RPT	-0-	-18032	-0-					Y	NO RPT					253

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
09	20850	X	1228	-0-	-19622	-0-	25	1	1078	3	Y	114	100	0	2	8	12
							125	9									
10	20274	X	1235	-0-	-19039	-0-	19	1	1124	3	Y	84	89	0			7
							92	9									
11	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16770	X	3	-0-	-16767	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	17329	X	398	-0-	-16931	-0-	6	1	361	3	Y	28	25	0	2	8	1
							31	9									
11	16770	X	4378	-0-	-12392	-0-	73	1	3873	3	Y	392	330	0	38	1	25
							1	4	431	9							
12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	170	1	9061	3	Y	-0-	25	0			-0-
							8	4									
*01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	Y	132	122	0			10
							2	4	145	9							
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	200	-0-	-2500	-0-	3	1	35	3	Y	147	144	0			6
							162	9									
10	2511	X	795	-0-	-1716	-0-	37	1	559	3	Y	180	178	0			8
							1	4	198	9							
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	116	120	0			4
							128	9									
12	217	X	159	-0-	-58	-0-	2	1	32	3	Y	114	113	0			5
							125	9									
01	806	X	523	-0-	-283	-0-	19	1	292	3	Y	188	184	0			9
							5	4	207	9							
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	313	1	10793	3	Y	1227	1232	0			49
							3	4	1350	9							
10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	536	1	18151	3	Y	1945	1913	0			81
							43	4	2140	9							
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	502	1	15965	3	Y	1682	1527	0	159	1	77
							1	4	1850	9							
12	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	463	1	16409	3	Y	1223	1236	0			64
							3	4	1345	9							
01	20863	X	2668	-0-	-18195	-0-	401	1	2061	3	Y	185	208	0			41
							2	4	204	9							
02	18844	X	NO RPT	-0-	-18844	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 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
09	17640	X	10531	-0-	-7109	-0-	269	1	9257	3	Y	912	932	0	1	8	37
							2	4	1003	9							
10	18259	X	5747	-0-	-12512	-0-	145	1	4918	3	Y	611	620	0	1	8	27
							12	4	672	9							
11	17670	X	5378	-0-	-12292	-0-	145	1	4605	3	Y	571	518	0	54	1	26
							628	9									
12	13578	X	5410	-0-	-8168	-0-	137	1	4854	3	Y	380	386	0			20
							1	4	418	9							
01	13578	X	6215	-0-	-7363	-0-	954	1	4895	3	Y	329	293	0			56
							4	4	362	9							
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13170 X	3201	-0-	-9969	-0-	75	1	2593	3	Y	484	536	0			23
						1	4	532	9							
10	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	1	1	23	3	Y	46	65	0			4
						51	9									
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	4	6	0			2
12	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14640 X	11707	-0-	-2933	-0-	291	1	10071	3	Y	1220	1233	0	1	8	50
						3	4	1342	9							
10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	498	1	16860	3	Y	2035	1999	0			86
						40	4	2239	9							
11	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	423	1	13448	3	Y	1587	1448	0	150	1	75
						1	4	1746	9							
12	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	433	1	15364	3	Y	1193	1204	0			64
						3	4	1312	9							
01	19623 X	10704	-0-	-8919	-0-	1595	1	8190	3	Y	828	747	0			145
						8	4	911	9							
02	17724 X	NO RPT	-0-	-17724	-0-					Y	NO RPT					145

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
09	9330 X	7363	-0-	-1967	-0-	428	1	4827	3	Y	1910	1893	0			92
						7	4	2101	9							
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	432	1	6559	3	Y	2603	2557	0			138
						13	4	2863	9							
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	460	1	8117	3	Y	2873	2882	0			129
						34	4	3160	9							
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	408	1	6047	3	Y	2765	2737	0			157
						40	4	3042	9							
01	9858 X	6126	-0-	-3732	-0-	286	1	4481	3	Y	1165	1253	0			69
						77	4	1282	9							
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					69

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
09	27480 X	20718	-0-	-6762	-0-	29	1	19852	3	Y	759	780	0			71
						2	4	835	9							
10	28396 X	16947	-0-	-11449	-0-	17	1	16751	3	Y	91	69	0			93
						79	4	100	9							
11	26100 X	24379	-0-	-1721	-0-	21	1	24258	3	Y	81	112	0			62
						11	4	89	9							
12	26381 X	22251	-0-	-4130	-0-	18	1	21607	3	Y	562	25	0	525	1	112
						8	4	618	9							
01	26164 X	20627	-0-	-5537	-0-	89	1	19600	3	Y	851	892	1			71
						2	4	936	9							
02	19348 X	NO RPT	-0-	-19348	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	24750 X	19464	-0-	-5286	-0-	29	1	18683	3	Y	683	697	0	1	8	65
						1	4	751	9							
10	25575 X	5848	-0-	-19727	-0-	6	1	5781	3	Y	31	41	0			55
						27	4	34	9							
11	24750 X	14692	-0-	-10058	-0-	12	1	14622	3	Y	46	65	0			36
						7	4	51	9							
12	24521 X	18760	-0-	-5761	-0-	14	1	17903	3	Y	760	32	0	669	1	115
						7	4	836	9							
*01	30683 X	30683	-0-	-0-	-0-	133	1	29239	3	Y	1189	1233	1			71
						3	4	1308	9							
02	18172 X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	39	1	25896	3	Y	458	482	0			43
						2	4	504	9							
10	38254 X	26619	-0-	-11635	-0-	27	1	26369	3	Y	89	56	0	1	8	75
						125	4	98	9							
11	32370 X	31022	-0-	-1348	-0-	26	1	30910	3	Y	65	90	0			50
						14	4	72	9							
12	33046 X	28516	-0-	-4530	-0-	22	1	27942	3	Y	492	22	0	454	1	98
						11	4	541	9							
01	33046 X	26712	-0-	-6334	-0-	118	1	25708	3	Y	804	837	1			65
						2	4	884	9							
02	24668 X	NO RPT	-0-	-24668	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	38730 X	26959	-0-	-11771	-0-	40	1	26217	3	Y	636	656	0	1	8	59
						2	4	700	9							
10	38316 X	23007	-0-	-15309	-0-	24	1	22792	3	Y	76	58	0	1	8	76
						107	4	84	9							
11	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	30	1	36040	3	Y	71	96	0			51
						17	4	78	9							
12	36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	30	1	35873	3	Y	566	25	0	518	1	107
						13	4	623	9							
*01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	153	1	33531	3	Y	863	903	1			67
						3	4	949	9							
02	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	13170 X	2000	-0-	-11170	-0-	41	1	1766	3	Y	175	160	0	1	8	19
						193	9									
10	13609 X	1617	-0-	-11992	-0-	25	1	1478	3	Y	104	115	0			8
						114	9									
11	12900 X	2722	-0-	-10178	-0-	45	1	2416	3	Y	236	205	0	23	1	16
						1	4	260	9							
12	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	282	1	14984	3	Y	1412	1364	0			64
						12	4	1553	9							
*01	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	280	1	18838	3	Y	2002	1914	0			152
						37	4	2202	9							
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	DLQ G-10	239	-0-	239	240	5	1	212	3	Y	20	17	0			3
						22	9									
10	7241 X	7001	-0-	-240	-0-	110	1	6419	3	Y	429	398	0	2	8	32
						472	9									
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	176	1	9362	3	Y	860	747	0	87	1	58
						2	4	946	9							
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	71	1	3771	3	Y	925	938	0			45
						3	4	1018	9							
01	7006 X	77	-0-	-6929	-0-	1	1	68	3	Y	7	48	0			4
						8	9									
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

09	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	411	1	17798	3	Y	917	983	0			120
						1	4	1009	9							
10	16864 X	2486	-0-	-14378	-0-	40	1	2352	3	Y	85	192	0			13
						94	9									
11	16320 X	1080	-0-	-15240	-0-	19	1	1006	3	Y	50	55	0	7	1	1
						55	9									
12	16864 X	9053	-0-	-7811	-0-	167	1	8865	3	Y	13	14	0			-0-
						7	4	14	9							
*01	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	159	1	10661	3	Y	1386	1284	0			102
						21	4	1525	9							
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

09	12840 X	11876	-0-	-964	-0-	299	1	10324	3	Y	1136	1129	0	2	8	44
						3	4	1250	9							
10	13268 X	5779	-0-	-7489	-0-	142	1	4821	3	Y	731	744	0	1	8	30
						12	4	804	9							
11	12840 X	5798	-0-	-7042	-0-	151	1	4783	3	Y	785	707	0	74	1	34
						864	9									
12	12276 X	3877	-0-	-8399	-0-	88	1	3142	3	Y	587	592	0			29
						1	4	646	9							
01	12276 X	2769	-0-	-9507	-0-	385	1	1977	3	Y	368	334	0			63
						2	4	405	9							
02	11088 X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

09	16650 X	15749	-0-	-901	-0-	399	1	13802	3	Y	1404	1424	0	1	8	58
						4	4	1544	9							
10	17205 X	11352	-0-	-5853	-0-	290	1	9852	3	Y	1078	1088	0	1	8	47
						24	4	1186	9							
11	16650 X	12654	-0-	-3996	-0-	349	1	11103	3	Y	1092	986	0	103	1	50
						1	4	1201	9							
12	16275 X	10171	-0-	-6104	-0-	232	1	8241	3	Y	1542	1514	0			78
						2	4	1696	9							
01	16275 X	1268	-0-	-15007	-0-	190	1	977	3	Y	91	141	0			28
						1	4	100	9							
02	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	15360	X	12407	-0-	-2953	-0-	316	1	10929	3	Y	1054	1077	0	1	8	42
							3	4	1159	9							
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	499	1	16887	3	Y	1685	1656	0	2	8	69
							40	4	1854	9							
11	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	491	1	15596	3	Y	1494	1355	0	140	1	68
							1	4	1643	9							
12	14539	X	10800	-0-	-3739	-0-	263	1	9324	3	Y	1101	1112	0			57
							2	4	1211	9							
01	19282	X	1184	-0-	-18098	-0-	175	1	899	3	Y	99	131	0			25
							1	4	109	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

09	11460	X	8468	-0-	-2992	-0-	207	1	7156	3	Y	1003	1018	0	1	8	40
							2	4	1103	9							
10	10819	X	10800	-0-	-19	-0-	268	1	9083	3	Y	1297	1282	0	1	8	54
							22	4	1427	9							
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	376	1	11952	3	Y	1499	1346	0	140	1	67
							1	4	1649	9							
12	9548	X	7952	-0-	-1596	-0-	182	1	6463	3	Y	1187	1194	0			60
							1	4	1306	9							
01	10788	X	1645	-0-	-9143	-0-	242	1	1239	3	Y	148	176	0			32
							1	4	163	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	202	1	8746	3	Y	1247	1191	0	4	8	148
							1372	9									
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	301	1	17679	3	Y	1809	1809	0	5	8	143
							1	4	1990	9							
11	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	333	1	17732	3	Y	1351	1251	0	147	1	96
							4	4	1486	9							
12	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	202	1	10738	3	Y	1595	1616	0			75
							9	4	1755	9							
01	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	97	1	6531	3	Y	705	724	0			56
							13	4	776	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

09	10500	X	1466	-0-	-9034	-0-	31	1	1319	3	Y	105	96	0	1	8	10
							116	9									
10	10850	X	395	-0-	-10455	-0-	6	1	366	3	Y	21	30	0			1
							23	9									
11	10500	X	434	-0-	-10066	-0-	7	1	393	3	Y	31	28	0	3	1	1
							34	9									
12	1519	X	971	-0-	-548	-0-	18	1	952	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	69	1	4645	3	Y	540	500	0			40
							9	4	594	9							
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7620	X	471	-0-	-7149	-0-	10	1	411	3	Y	45	52	0			8
							50	9									
10	7874	X	4457	-0-	-3417	-0-	69	1	4040	3	Y	316	298	0	1	8	25
							348	9									
11	7620	X	3837	-0-	-3783	-0-	63	1	3374	3	Y	363	323	0	38	1	27
							1	4	399	9							
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	800	788	0			39
							5	4	880	9							
*01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	85	1	5668	3	Y	702	685	0			56
							11	4	772	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	15870	X	186	-0-	-15684	-0-	3	1	169	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
							14	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	86	1	5827	3	Y	519	480	0			39
							12	4	571	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	17490	X	22	-0-	-17468	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	0			1
10	18073	X	236	-0-	-17837	-0-	4	1	215	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	17490	X	366	-0-	-17124	-0-	6	1	325	3	Y	32	28	0	3	1	2
							35	9									
12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
*01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2026	3	Y	232	215	0			17
							4	4	255	9							
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	15480	X	5538	-0-	-9942	-0-	112	1	4858	3	Y	516	465	0	3	8	56
							568	9									
10	15996	X	4900	-0-	-11096	-0-	76	1	4451	3	Y	339	366	0	1	8	28
							373	9									
11	15480	X	2996	-0-	-12484	-0-	51	1	2724	3	Y	200	192	0	23	1	13
							1	4	220	9							
12	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	182	1	9652	3	Y	662	646	0			29
							8	4	728	9							
*01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	98	1	6564	3	Y	769	740	0			58
							13	4	846	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	326	1	14096	3	Y	1751	1561	0	4	8	195
							1926	9									
10	13919	X	12275	-0-	-1644	-0-	186	1	10925	3	Y	1057	1159	0			93
							1	4	1163	9							
11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	281	1	14938	3	Y	1994	1746	0	205	1	136
							3	4	2193	9							
12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	207	1	10972	3	Y	2618	2629	0			125
							9	4	2880	9							
01	15407	X	11511	-0-	-3896	-0-	150	1	10105	3	Y	1124	1156	0			93
							20	4	1236	9							
02	13916	X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT					93

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
09	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	72	1	62309	3	Y	1873	1805	1	2	8	95
							5	4	2060	9							
10	59861	X	55109	-0-	-4752	-0-	49	1	52671	3	Y	1500	1516	1	1	8	78
							739	4	1650	9							
11	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	109	1	74695	3	Y	2610	2576	1			112
							376	4	2871	9							
12	79708	X	79708	-0-	-0-	-0-	100	1	76380	3	Y	2793	2811	1			94
							156	4	3072	9							
*01	74514	X	74514	-0-	-0-	-0-	173	1	71426	3	Y	2491	119	0	2388	1	78
							175	4	2740	9							
02	60144	X	NO RPT	-0-	-60144	-0-					Y	NO RPT					78

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
09	15390	X	12154	-0-	-3236	-0-	94	1	10425	3	Y	1486	1475	0			71
							1635	9									
10	15903	X	119	-0-	-15784	-0-	2	1	106	3	Y	10	76	0			5
							11	9									
11	15240	X	9	-0-	-15231	-0-	8	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	15748	X	1556	-0-	-14192	-0-	23	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	109	1	10405	3	Y	1778	1763	0			15
							1956	9									
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	9450	X	7008	-0-	-2442	-0-	52	1	5762	3	Y	1085	1064	0			52
							1194	9									
10	9765	X	127	-0-	-9638	-0-	2	1	110	3	Y	14	61	0			5
							15	9									
11	8610	X	1464	-0-	-7146	-0-	8	1	1241	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
12	7471	X	68	-0-	-7403	-0-	1	1	38	3	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	11610	X	8483	-0-	-3127	-0-	62	1	6885	3	Y	1396	1386	0			67
							1536	9									
10	11997	X	1	-0-	-11996	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			4
11	11610	X	4306	-0-	-7304	-0-	25	1	3639	3	Y	584	582	0			6
							642	9									
12	11191	X	1048	-0-	-10143	-0-	15	1	1033	3	Y	-0-	6	0			-0-
01	7595	X	3365	-0-	-4230	-0-	26	1	2445	3	Y	813	806	0			7
							894	9									
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	210	1	9094	3	Y	658	674	0			83
							724	9									
10	9672	X	9126	-0-	-546	-0-	145	1	8496	3	Y	441	487	0			37
							485	9									
11	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	145	1	7748	3	Y	547	490	0	58	1	36
							2	4	602	9							
12	9672	X	8211	-0-	-1461	-0-	138	1	7348	3	Y	654	661	0			29
							6	4	719	9							
01	9672	X	7640	-0-	-2032	-0-	102	1	6863	3	Y	601	585	0			45
							14	4	661	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

09	10410	X	5104	-0-	-5306	-0-	22	1	4543	3	Y	490	480	0	1	8	46
							539	9									
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	355	1	12094	3	Y	827	813	0	1	8	59
							910	9									
11	10410	X	10204	-0-	-206	-0-	302	1	9220	3	Y	620	637	0			42
							682	9									
12	6851	X	130	-0-	-6721	-0-	3	1	75	3	Y	47	84	0			5
							52	9									
01	13361	X	332	-0-	-13029	-0-	4	1	204	3	Y	113	110	0			8
							124	9									
02	12068	X	NO RPT	-0-	-12068	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	358	1	15504	3	Y	825	891	0			113
							1	4	908	9							
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	291	1	17059	3	Y	651	706	0			58
							1	4	716	9							
11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	202	1	10714	3	Y	653	593	0	69	1	49
							2	4	718	9							
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	253	1	13448	3	Y	582	600	0			31
							11	4	640	9							
01	20026	X	13790	-0-	-6236	-0-	184	1	12422	3	Y	1054	1002	0			83
							25	4	1159	9							
02	16324	X	NO RPT	-0-	-16324	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	319	1	23072	3	Y	2143	2179	0			297
						1	4	2357	9							
10	21979 X	21032	-0-	-947	-0-	284	1	18849	3	Y	1725	1804	0	1	8	217
						1	4	1898	9							
11	21270 X	17634	-0-	-3636	-0-	235	1	15353	3	Y	1857	1860	0			214
						3	4	2043	9							
12	21979 X	19381	-0-	-2598	-0-	213	1	16731	3	Y	2211	2194	0			231
						5	4	2432	9							
*01	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	238	1	15005	3	Y	1715	1695	0	21	1	230
						3	4	1887	9							
02	24024 X	NO RPT	-0-	-24024	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

09	11580 X	390	-0-	-11190	-0-	8	1	339	3	Y	39	52	0			6
						43	9									
10	11966 X	510	-0-	-11456	-0-	8	1	460	3	Y	38	41	0			3
						42	9									
11	11580 X	3954	-0-	-7626	-0-	65	1	3456	3	Y	393	331	0	38	1	27
						1	4	432	9							
12	1860 X	1617	-0-	-243	-0-	9	1	476	3	Y	1029	1007	0			49
						1132	9									
01	1860 X	643	-0-	-1217	-0-	8	1	554	3	Y	73	111	0			11
						1	4	80	9							
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

09	4230 X	3445	-0-	-785	-0-	181	1	2794	3	Y	427	444	0	1	8	27
						470	9									
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	3	Y	483	471	0	1	8	38
						1	4	531	9							
11	3450 X	3186	-0-	-264	-0-	145	1	2540	3	Y	452	451	0			39
						4	4	497	9							
12	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	213	1	2848	3	Y	331	340	0			30
						4	4	364	9							
01	5084 X	3199	-0-	-1885	-0-	193	1	2605	3	Y	360	351	0			39
						5	4	396	9							
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	65	1	56410	3	Y	2357	2270	1	2	8	118
							5	4	2593	9							
10	57257	X	55409	-0-	-1848	-0-	48	1	52461	3	Y	1966	1982	1	1	8	101
							737	4	2163	9							
11	62906	X	62906	-0-	-0-	-0-	88	1	59882	3	Y	2395	2391	1			105
							301	4	2635	9							
12	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	84	1	64454	3	Y	2676	2690	1			91
							132	4	2944	9							
01	68386	X	62403	-0-	-5983	-0-	144	1	59571	3	Y	2311	111	0	2218	1	73
							146	4	2542	9							
02	55132	X	NO RPT	-0-	-55132	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	250	1	17963	3	Y	1221	1245	0			169
							1343	9									
10	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	277	1	18383	3	Y	998	1042	0			125
							1	4	1098	9							
11	16380	X	16252	-0-	-128	-0-	233	1	15225	3	Y	719	758	0			86
							3	4	791	9							
12	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	262	1	20512	3	Y	904	897	0			93
							6	4	994	9							
*01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	306	1	19316	3	Y	1430	1329	0	17	1	177
							4	4	1573	9							
02	18256	X	NO RPT	-0-	-18256	-0-					Y	NO RPT					177

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	38	40	0			5
							42	9									
10	10695	X	393	-0-	-10302	-0-	5	1	359	3	Y	26	28	0			3
							29	9									
11	7830	X	290	-0-	-7540	-0-	4	1	264	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
12	868	X	111	-0-	-757	-0-	1	1	78	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

09	13680	X	13049	-0-	-631	-0-	173	1	12438	3	Y	398	399	0			54
							438	9									
10	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	210	1	13950	3	Y	454	454	0			54
							1	4	499	9							
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	211	1	13850	3	Y	594	582	0			66
							3	4	653	9							
12	13485	X	11947	-0-	-1538	-0-	139	1	10901	3	Y	822	804	0			84
							3	4	904	9							
*01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	189	1	11878	3	Y	733	712	0	9	1	96
							2	4	806	9							
02	13244	X	NO RPT	-0-	-13244	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	70	1	14505	3	Y	887	840	0	4	8	81
							976	9									
10	10602	X	2084	-0-	-8518	-0-	51	1	1728	3	Y	277	332	0	1	8	25
							305	9									
11	10260	X	9074	-0-	-1186	-0-	269	1	8212	3	Y	539	529	0			35
							593	9									
12	16058	X	9165	-0-	-6893	-0-	307	1	8411	3	Y	406	423	0			18
							447	9									
01	13082	X	7976	-0-	-5106	-0-	148	1	7302	3	Y	478	470	0			26
							526	9									
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3926	-0-	-1774	-0-	17	1	3458	3	Y	410	400	0	2	8	39
							451	9									
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	173	1	5885	3	Y	499	499	0	2	8	37
							549	9									
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	167	1	5086	3	Y	415	423	0			29
							457	9									
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	188	1	5157	3	Y	423	433	0			19
							465	9									
01	6603	X	5489	-0-	-1114	-0-	100	1	4930	3	Y	417	412	0			24
							459	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2870	N	1108	-0-	-1762	-0-	15	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	25	1	1656	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	221	-0-	-585	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	207	1	7968	3	Y	1374	1360	0			59
							1397	4	1511	9							
10	12059	X	11933	-0-	-126	-0-	231	1	9841	3	Y	1359	1373	0			45
							366	4	1495	9							
11	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	149	1	6102	3	Y	1017	1029	0			33
							101	4	1119	9							
12	11439	X	6827	-0-	-4612	-0-	135	1	5574	3	Y	950	903	0	45	1	35
							73	4	1045	9							
01	11935	X	7126	-0-	-4809	-0-	142	1	5359	3	Y	1042	1027	0			50
							479	4	1146	9							
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	163	1	7037	3	Y	723	649	0	4	8	81
							795	9									
10	8277	X	5487	-0-	-2790	-0-	86	1	4996	3	Y	368	414	0	1	8	34
							405	9									
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	3	Y	508	454	0	53	1	35
							2	4	559	9							
12	8277	X	8167	-0-	-110	-0-	140	1	7421	3	Y	545	554	0			26
							6	4	600	9							
*01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	107	1	7204	3	Y	606	586	0			46
							14	4	667	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	192	1	13714	3	Y	1638	1622	0			147
							10	4	1802	9							
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	97	1	13426	3	Y	1904	1906	0	2	8	143
							32	4	2094	9							
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	90	1	12494	3	Y	2189	2138	0			194
							92	4	2408	9							
12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	84	1	11796	3	Y	1960	2028	0			126
							133	4	2156	9							
*01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	121	1	12520	3	Y	1830	1822	0			134
							86	4	2013	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					134

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
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	186	1	13295	3	Y	1843	1857	0			167
							10	4	2027	9							
10	21607	X	13972	-0-	-7635	-0-	87	1	12057	3	Y	1635	1677	0			125
							29	4	1799	9							
11	20460	X	13491	-0-	-6969	-0-	80	1	11150	3	Y	1980	1931	0			174
							83	4	2178	9							
12	16740	X	13821	-0-	-2919	-0-	81	1	11440	3	Y	1973	2021	0			126
							130	4	2170	9							
*01	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	134	1	13777	3	Y	1936	1922	0			140
							94	4	2130	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					140

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
09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	189	1	13458	3	Y	1839	1871	0			170
							10	4	2023	9							
10	19840	X	11943	-0-	-7897	-0-	76	1	10596	3	Y	1132	1211	0			91
							26	4	1245	9							
11	18930	X	12412	-0-	-6518	-0-	78	1	10735	3	Y	1382	1351	0			122
							79	4	1520	9							
12	17267	X	9417	-0-	-7850	-0-	55	1	7768	3	Y	1369	1404	0			87
							88	4	1506	9							
01	7719	X	5116	-0-	-2603	-0-	42	1	4333	3	Y	646	684	0			49
							30	4	711	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	138	1	9813	3	Y	1394	1390	0			126
							7	4	1533	9							
10	13485	X	13032	-0-	-453	-0-	81	1	11165	3	Y	1599	1603	0	1	8	121
							27	4	1759	9							
11	12660	X	11967	-0-	-693	-0-	74	1	10230	3	Y	1444	1434	0			131
							75	4	1588	9							
12	12276	X	10701	-0-	-1575	-0-	66	1	9313	3	Y	1105	1162	0			74
							106	4	1216	9							
*01	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	122	1	12490	3	Y	1707	1658	0			123
							85	4	1878	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					123

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
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	127	1	9105	3	Y	1304	1322	0			119
							7	4	1434	9							
10	12245	X	11110	-0-	-1135	-0-	72	1	9934	3	Y	982	1025	0			76
							24	4	1080	9							
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	82	1	11421	3	Y	1472	1420	0			128
							84	4	1619	9							
12	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	118	1	16579	3	Y	1490	1524	0			94
							188	4	1639	9							
*01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	65	1	6718	3	Y	904	931	0			67
							46	4	994	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	67	1	4772	3	Y	722	815	0			74
							3	4	794	9							
10	15407	X	10649	-0-	-4758	-0-	65	1	9051	3	Y	1374	1347	0			101
							22	4	1511	9							
11	14340	X	7908	-0-	-6432	-0-	50	1	6877	3	Y	846	868	0			79
							50	4	931	9							
12	14539	X	13375	-0-	-1164	-0-	77	1	10758	3	Y	2199	2144	0			134
							121	4	2419	9							
*01	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	106	1	10845	3	Y	1988	1977	0			145
							74	4	2187	9							
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT					145

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
09	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	74	1	23881	3	Y	1428	1413	0	2	8	90
							20	4	1571	9							
10	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	88	1	28239	3	Y	1594	1605	0	1	8	78
							56	4	1753	9							
11	24090	X	23536	-0-	-554	-0-	143	1	21934	3	Y	1292	1303	0			67
							38	4	1421	9							
12	24893	X	22363	-0-	-2530	-0-	62	1	20579	3	Y	1537	1545	0			59
							31	4	1691	9							
01	30132	X	20897	-0-	-9235	-0-	58	1	19189	3	Y	1441	1423	0			77
							65	4	1585	9							
02	27216	X	NO RPT	-0-	-27216	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	102	1	21989	3	Y	1824	1833	0			127
							2006	9									
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	115	1	22697	3	Y	1630	1613	0			144
							1793	9									
11	22890	X	21353	-0-	-1537	-0-	115	1	19531	3	Y	1552	1605	0			91
							1707	9									
12	23653	X	22036	-0-	-1617	-0-	111	1	19821	3	Y	1913	1901	0			103
							2104	9									
01	23777	X	21887	-0-	-1890	-0-	95	1	19965	3	Y	1661	1670	0			94
							1827	9									
02	21476	X	NO RPT	-0-	-21476	-0-					Y	NO RPT					94

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

09	28920	X	25792	-0-	-3128	-0-	27	1	23697	3	Y	1878	1801	1	1	8	96
							2	4	2066	9							
10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	26	1	28030	3	Y	2126	2110	1			112
							393	4	2339	9							
11	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	48	1	32827	3	Y	2657	2650	1			119
							165	4	2923	9							
12	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	45	1	34359	3	Y	2804	2825	1			98
							70	4	3084	9							
*01	48674	X	48674	-0-	-0-	-0-	108	1	44605	3	Y	3502	167	0	3324	1	109
							109	4	3852	9							
02	27804	X	NO RPT	-0-	-27804	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

09	8550	X	1394	-0-	-7156	-0-	29	1	1130	3	Y	212	204	0	1	1	1
							2	4	233	9			6	8			
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	92	1	4271	3	Y	296	287	0	7	8	3
							1	4	326	9							
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	115	1	4946	3	Y	1999	1980	0			22
							12	4	2199	9							
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	3	Y	584	599	0			7
							642	9									
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	113	1	3538	3	Y	2071	2060	0			18
							5	4	2278	9							
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

09	DLQ G-10		25027	-0-	25027	89051	28	1	24005	3	Y	902	869	1	1	8	46
							2	4	992	9							
10	114174	X	25123	-0-	-89051	-0-	22	1	23801	3	Y	878	877	1	1	8	46
							334	4	966	9							
11	31050	X	26038	-0-	-5012	-0-	37	1	24904	3	Y	884	890	1			40
							125	4	972	9							
12	31589	X	24525	-0-	-7064	-0-	31	1	23559	3	Y	806	819	1			27
							48	4	887	9							
*01	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	74	1	30374	3	Y	954	45	0	906	1	30
							74	4	1049	9							
02	23352	X	NO RPT	-0-	-23352	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51043	X	51043	-0-	-0-	-0-	56	1	48281	3	Y	2456	2364	1	2	8	124
							4	4	2702	9							
10	52776	X	52776	-0-	-0-	-0-	46	1	49410	3	Y	2388	2388	1	1	8	123
							693	4	2627	9							
11	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	76	1	51866	3	Y	2605	2614	1			114
							261	4	2866	9							
12	48486	X	48486	-0-	-0-	-0-	60	1	45890	3	Y	2221	2259	1			76
							93	4	2443	9							
01	59551	X	44979	-0-	-14572	-0-	103	1	42516	3	Y	2051	98	0	1966	1	63
							104	4	2256	9							
02	47656	X	NO RPT	-0-	-47656	-0-					Y	NO RPT					63

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40080	X	32225	-0-	-7855	-0-	36	1	31147	3	Y	945	911	1	1	8	49
							2	4	1040	9							
10	41416	X	32719	-0-	-8697	-0-	29	1	31296	3	Y	868	871	1			46
							439	4	955	9							
11	40080	X	34178	-0-	-5902	-0-	48	1	32837	3	Y	1025	1025	1			46
							165	4	1128	9							
12	40331	X	30779	-0-	-9552	-0-	39	1	29556	3	Y	1022	1031	1			37
							60	4	1124	9							
01	37541	X	31181	-0-	-6360	-0-	73	1	29946	3	Y	990	47	0	946	1	34
							73	4	1089	9							
02	30072	X	NO RPT	-0-	-30072	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	97	1	7006	3	Y	426	420	0			56
							469	9									
10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	165	1	10919	3	Y	676	655	0			77
							744	9									
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	Y	283	325	0			35
							2	4	311	9							
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	122	1	9600	3	Y	341	342	0			34
							3	4	375	9							
*01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	142	1	8975	3	Y	468	439	0	6	1	57
							2	4	515	9							
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	11	0			2
10	5549	X	1	-0-	-5548	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			1
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	164	1	11792	3	Y	1053	987	0			134
							1158	9									
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	169	1	11209	3	Y	1054	1061	0			127
							1159	9									
11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	192	1	12628	3	Y	1132	1130	0			129
							3	4	1245	9							
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	111	1	8683	3	Y	634	690	0			73
							2	4	697	9							
*01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	128	1	8078	3	Y	426	434	0	5	1	60
							2	4	469	9							
02	12236	X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	88	1	17194	3	Y	2115	2123	0	1	8	97
							2	4	2327	9							
10	18445	X	17451	-0-	-994	-0-	72	1	15001	3	Y	2153	2129	0	1	8	120
							10	4	2368	9							
11	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	81	1	15200	3	Y	2491	2528	0			83
							7	4	2740	9							
12	18445	X	17622	-0-	-823	-0-	87	1	14681	3	Y	2568	2601	0			50
							29	4	2825	9							
*01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	93	1	14030	3	Y	2957	2909	0			98
							246	4	3253	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					98

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
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	245	1	9416	3	Y	1801	1788	0			76
							1650	4	1981	9							
10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	321	1	13649	3	Y	2286	2287	0			75
							506	4	2515	9							
11	14550	X	9965	-0-	-4585	-0-	193	1	7894	3	Y	1588	1610	0			53
							131	4	1747	9							
12	13733	X	10877	-0-	-2856	-0-	213	1	8809	3	Y	1582	1500	0	74	1	61
							115	4	1740	9							
01	16988	X	16966	-0-	-22	-0-	349	1	13257	3	Y	1974	1941	0			94
							1189	4	2171	9							
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	114	1	22193	3	Y	2283	2291	0	1	8	105
							3	4	2511	9							
10	15593	X	14079	-0-	-1514	-0-	60	1	12358	3	Y	1503	1521	0	1	8	86
							8	4	1653	9							
11	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	89	1	16766	3	Y	2166	2180	0			72
							8	4	2383	9							
12	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	97	1	16556	3	Y	2302	2329	0			45
							33	4	2532	9							
*01	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	96	1	14492	3	Y	2408	2373	0			80
							255	4	2649	9							
02	23156	X	NO RPT	-0-	-23156	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 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
09	7650	X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0			3
10	7905	X	5301	-0-	-2604	-0-	74	1	4918	3	Y	281	254	0			30
							309	9									
11	6150	X	5957	-0-	-193	-0-	84	1	5489	3	Y	348	339	0			39
							1	4	383	9							
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	84	1	6608	3	Y	436	430	0			45
							2	4	480	9							
*01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	106	1	6639	3	Y	748	692	0	9	1	92
							1	4	823	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					92

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

09	10980	X	9313	-0-	-1667	-0-	40	1	8326	3	Y	861	833	0	2	8	79
							947	9									
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	310	1	10572	3	Y	980	987	0	2	8	70
							1078	9									
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	10957	3	Y	883	896	0			57
							971	9									
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	422	1	11539	3	Y	1093	1107	0			43
							1202	9									
01	11966	X	7876	-0-	-4090	-0-	142	1	6985	3	Y	681	687	0			37
							749	9									
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

09	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	72	1	15529	3	Y	1436	1435	0			101
							1580	9									
10	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	76	1	15098	3	Y	1221	1212	0			110
							1343	9									
11	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	77	1	13022	3	Y	1294	1327	0			77
							1423	9									
12	15872	X	14355	-0-	-1517	-0-	76	1	13638	3	Y	583	624	0			36
							641	9									
01	16771	X	14084	-0-	-2687	-0-	61	1	12788	3	Y	1123	1095	0			64
							1235	9									
02	15148	X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

09	14340	X	11108	-0-	-3232	-0-	45	1	9250	3	Y	1648	1618	0	2	8	154
							1813	9									
10	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	462	1	15775	3	Y	2344	2329	0	2	8	167
							2578	9									
11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	402	1	12257	3	Y	1694	1748	0			113
							1863	9									
12	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	533	1	14592	3	Y	1738	1780	0			71
							1912	9									
01	18817	X	15109	-0-	-3708	-0-	265	1	13047	3	Y	1634	1619	0			86
							1797	9									
02	16996	X	NO RPT	-0-	-16996	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45090	X	15243	-0-	-29847	-0-	17	1	14405	3	Y	745	719	1			38
							1	4	820	9							
10	36642	X	20749	-0-	-15893	-0-	18	1	19426	3	Y	939	928	1			49
							272	4	1033	9							
11	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	35	1	23515	3	Y	1213	1208	1			54
							118	4	1334	9							
12	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	47	1	35645	3	Y	1931	1920	1			65
							72	4	2124	9							
*01	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	113	1	46630	3	Y	1404	68	0	1357	1	44
							114	4	1544	9							
02	18732	X	NO RPT	-0-	-18732	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	1029	1008	0	2	8	97
							1132	9									
10	7998	X	5526	-0-	-2472	-0-	134	1	4576	3	Y	742	781	0	1	8	57
							816	9									
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	343	1	10464	3	Y	1047	1036	0			68
							1152	9									
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	286	1	7819	3	Y	1009	1035	0			42
							1110	9									
01	11129	X	3378	-0-	-7751	-0-	50	1	2450	3	Y	798	796	0			44
							878	9									
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	129	1	4941	3	Y	976	976	0			44
							865	4	1074	9							
10	13144	X	5143	-0-	-8001	-0-	94	1	3995	3	Y	824	839	0			29
							148	4	906	9							
11	9120	X	5488	-0-	-3632	-0-	100	1	4131	3	Y	1080	1073	0			36
							69	4	1188	9							
12	9114	X	8004	-0-	-1110	-0-	157	1	6497	3	Y	1150	1088	0	54	1	44
							85	4	1265	9							
01	9114	X	6523	-0-	-2591	-0-	106	1	4021	3	Y	1851	1807	0			88
							360	4	2036	9							
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					88

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
09	9330	X	8967	-0-	-363	-0-	38	1	7965	3	Y	876	855	0	2	8	79
							964	9									
10	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	409	1	13947	3	Y	1226	1219	0	1	8	85
							1349	9									
11	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	358	1	10940	3	Y	854	885	0			54
							939	9									
12	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	513	1	14044	3	Y	845	868	0			31
							930	9									
*01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	337	1	16624	3	Y	984	967	0			48
							1082	9									
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	11610	X	5461	-0-	-6149	-0-	23	1	4867	3	Y	519	515	0	1	8	50
							571	9									
10	10726	X	9655	-0-	-1071	-0-	254	1	8658	3	Y	675	675	0	1	8	49
							743	9									
11	10380	X	6363	-0-	-4017	-0-	184	1	5621	3	Y	507	521	0			35
							558	9									
12	7688	X	4791	-0-	-2897	-0-	156	1	4260	3	Y	341	361	0			15
							375	9									
01	9641	X	5690	-0-	-3951	-0-	103	1	5088	3	Y	454	444	0			25
							499	9									
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	244	1	9401	3	Y	1599	1587	0			68
							1648	4	1759	9							
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	266	1	11342	3	Y	1762	1772	0			58
							422	4	1938	9							
11	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	256	1	10478	3	Y	1651	1655	0			54
							174	4	1816	9							
12	13206	X	10756	-0-	-2450	-0-	210	1	8712	3	Y	1564	1484	0	73	1	61
							114	4	1720	9							
*01	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	289	1	10974	3	Y	1710	1689	0			82
							984	4	1881	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					Y	NO RPT					82

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4999	17	1	1816	3	Y	183	175	0			8
							201	9									
10	5039	X	40	-0-	-4999	-0-	1	1	37	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
11	6630	X	1446	-0-	-5184	-0-	9	1	1317	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	33	1	2195	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	38	1	3651	3	Y	847	841	0			6
							932	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

09	28590	X	20217	-0-	-8373	-0-	22	1	19588	3	Y	529	536	0	1	8	41
							25	4	582	9							
10	29326	X	14614	-0-	-14712	-0-	19	1	14185	3	Y	356	347	0			50
							18	4	392	9							
11	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	34	1	28686	3	Y	629	618	0			61
							692	9									
12	25730	X	24529	-0-	-1201	-0-	26	1	23515	3	Y	898	284	0	604	1	282
							988	9									
01	25730	X	21811	-0-	-3919	-0-	17	1	21009	3	Y	713	763	1			232
							1	4	784	9							
02	18872	X	NO RPT	-0-	-18872	-0-					Y	NO RPT					232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	67	1	22045	3	Y	2151	2122	0			121
							9	4	2366	9							
10	17763	X	16605	-0-	-1158	-0-	53	1	14976	3	Y	1391	1446	0			66
							46	4	1530	9							
11	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	132	1	17347	3	Y	1703	1707	0			62
							2	4	1873	9							
12	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	222	1	17653	3	Y	1951	1855	0	82	1	76
							3	4	2146	9							
01	18786	X	18575	-0-	-211	-0-	302	1	16130	3	Y	1942	1948	0			70
							7	4	2136	9							
02	16968	X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	28620	X	22453	-0-	-6167	-0-	24	1	20994	3	Y	1303	1258	1			67
							2	4	1433	9							
10	29574	X	24789	-0-	-4785	-0-	21	1	22962	3	Y	1349	1346	1			70
							322	4	1484	9							
11	28440	X	23722	-0-	-4718	-0-	32	1	22011	3	Y	1425	1431	1			64
							111	4	1568	9							
12	28272	X	22972	-0-	-5300	-0-	28	1	21411	3	Y	1354	1371	1			47
							44	4	1489	9							
*01	27264	X	27264	-0-	-0-	-0-	61	1	25145	3	Y	1815	86	0	1720	1	56
							61	4	1997	9							
02	22400	X	NO RPT	-0-	-22400	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	23095	X	7373	-0-	-15722	-0-	55	1	6025	3	Y	1175	1155	0			56
							1293	9									
10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	215	1	14082	3	Y	1814	1731	0			139
							1995	9									
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	45	1	6631	3	Y	891	1019	0			11
							980	9									
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	71	1	4811	3	Y	1098	1104	0			5
							1208	9									
*01	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	62	1	5910	3	Y	2321	2307	0			19
							2553	9									
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	29880	X	22358	-0-	-7522	-0-	24	1	21012	3	Y	1200	1157	1	1	8	61
							2	4	1320	9							
10	30876	X	26174	-0-	-4702	-0-	23	1	24340	3	Y	1336	1329	1			68
							341	4	1470	9							
11	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	41	1	28241	3	Y	1655	1652	1			71
							143	4	1821	9							
12	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	37	1	28695	3	Y	1676	1692	1			55
							59	4	1844	9							
*01	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	82	1	33970	3	Y	1931	92	0	1838	1	56
							83	4	2124	9							
02	23632	X	NO RPT	-0-	-23632	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36420	X	32147	-0-	-4273	-0-	37	1	31150	3	Y	871	837	1	1	8	43
							2	4	958	9							
10	37634	X	23052	-0-	-14582	-0-	20	1	22053	3	Y	608	620	1			31
							310	4	669	9							
11	36420	X	23283	-0-	-13137	-0-	33	1	22412	3	Y	659	662	1			28
							113	4	725	9							
12	37634	X	31248	-0-	-6386	-0-	39	1	30236	3	Y	828	829	1			27
							62	4	911	9							
01	37634	X	29511	-0-	-8123	-0-	69	1	28479	3	Y	812	39	0	776	1	24
							70	4	893	9							
02	30016	X	NO RPT	-0-	-30016	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	91	1	10111	3	Y	1477	1479	0			73
							1625	9									
10	10695	X	8	-0-	-10687	-0-	7	3	1	9	Y	1	68	0			6
11	10350	X	2141	-0-	-8209	-0-	13	1	1908	3	Y	200	203	0			3
							220	9									
12	10695	X	4318	-0-	-6377	-0-	59	1	4003	3	Y	233	234	0			2
							256	9									
*01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	86	1	8206	3	Y	975	968	0			9
							1073	9									
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

09	47220	X	33319	-0-	-13901	-0-	36	1	31528	3	Y	1593	1535	1	1	8	82
							3	4	1752	9							
10	47213	X	34844	-0-	-12369	-0-	30	1	32620	3	Y	1578	1577	1	1	8	82
							458	4	1736	9							
11	44250	X	39996	-0-	-4254	-0-	55	1	37616	3	Y	1942	1938	1			86
							189	4	2136	9							
12	41850	X	40525	-0-	-1325	-0-	50	1	38240	3	Y	1961	1979	1			68
							78	4	2157	9							
01	41850	X	39493	-0-	-2357	-0-	90	1	37259	3	Y	1866	89	0	1786	1	59
							91	4	2053	9							
02	31472	X	NO RPT	-0-	-31472	-0-					Y	NO RPT					59

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

09	14400	X	12548	-0-	-1852	-0-	239	1	9226	3	Y	1332	1324	0			57
							1618	4	1465	9							
10	14880	X	7289	-0-	-7591	-0-	137	1	5876	3	Y	961	985	0			33
							219	4	1057	9							
11	12510	X	11937	-0-	-573	-0-	243	1	9952	3	Y	1434	1421	0			46
							165	4	1577	9							
12	12958	X	11370	-0-	-1588	-0-	230	1	9475	3	Y	1402	1329	0	66	1	53
							123	4	1542	9							
01	12958	X	11640	-0-	-1318	-0-	244	1	9240	3	Y	1207	1202	0			58
							828	4	1328	9							
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	37	1	12298	3	Y	1131	1118	0			63
							5	4	1244	9							
10	13857	X	11301	-0-	-2556	-0-	36	1	10236	3	Y	907	929	0			41
							31	4	998	9							
11	13410	X	11497	-0-	-1913	-0-	79	1	10321	3	Y	996	1002	0			35
							1	4	1096	9							
12	13857	X	11994	-0-	-1863	-0-	133	1	10594	3	Y	1150	1094	0	47	1	44
							2	4	1265	9							
01	13857	X	11305	-0-	-2552	-0-	187	1	9992	3	Y	1020	1028	0			36
							4	4	1122	9							
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	332	1	13256	3	Y	1630	1668	0	2	8	114
							36	4	1793	9							
10	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	299	1	13111	3	Y	1716	1758	0	2	8	70
							333	4	1888	9							
11	16650	X	16371	-0-	-279	-0-	203	1	13867	3	Y	2025	1996	0			99
							73	4	2228	9							
12	17205	X	14956	-0-	-2249	-0-	70	1	12086	3	Y	2464	2498	0			65
							90	4	2710	9							
01	18228	X	14132	-0-	-4096	-0-	125	1	11803	3	Y	1716	1704	0	17	1	60
							316	4	1888	9							
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	3700	X	615	-0-	-3085	-0-	1	1	35	3	Y	526	499	0	1	8	34
							579	9									
10	7130	X	1327	-0-	-5803	-0-	16	1	725	3	Y	515	527	0	1	8	21
							19	4	567	9							
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	85	1	5758	3	Y	773	756	0			38
							30	4	850	9							
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	75	1	12955	3	Y	748	766	0			20
							96	4	823	9							
*01	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	120	1	11304	3	Y	1646	1593	0	16	1	57
							302	4	1811	9							
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	13470	X	10030	-0-	-3440	-0-	229	1	9145	3	Y	574	563	0	1	8	38
							25	4	631	9							
10	13919	X	12365	-0-	-1554	-0-	261	1	11444	3	Y	335	358	0	1	8	14
							291	4	369	9							
11	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	173	1	11872	3	Y	1172	1130	0			56
							63	4	1289	9							
12	11377	X	10181	-0-	-1196	-0-	51	1	8765	3	Y	1182	1206	0			32
							65	4	1300	9							
*01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	114	1	10744	3	Y	1266	1241	0	12	1	45
							287	4	1393	9							
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	13140	X	7569	-0-	-5571	-0-	172	1	6881	3	Y	452	470	0	1	8	32
							19	4	497	9							
10	13578	X	9696	-0-	-3882	-0-	204	1	8964	3	Y	273	292	0	1	8	12
							228	4	300	9							
11	13230	X	9560	-0-	-3670	-0-	126	1	8643	3	Y	677	656	0			33
							46	4	745	9							
12	13671	X	8235	-0-	-5436	-0-	42	1	7307	3	Y	755	767	0			21
							55	4	831	9							
01	10819	X	9157	-0-	-1662	-0-	86	1	8093	3	Y	693	682	0	7	1	25
							216	4	762	9							
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	433	1	17254	3	Y	2034	1991	0	2	8	135
							46	4	2237	9							
10	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	858	1	37652	3	Y	4259	4227	0			167
							957	4	4685	9							
11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	166	1	11357	3	Y	1354	1451	0			70
							60	4	1489	9							
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	75	1	13017	3	Y	1581	1611	0			40
							97	4	1739	9							
01	15903	X	13354	-0-	-2549	-0-	118	1	11157	3	Y	1618	1588	0	15	1	55
							299	4	1780	9							
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	392	1	15643	3	Y	1605	1556	0	1	8	108
							42	4	1766	9							
10	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	281	1	12363	3	Y	1538	1582	0			64
							315	4	1692	9							
11	16950	X	15583	-0-	-1367	-0-	198	1	13557	3	Y	1596	1581	0			79
							72	4	1756	9							
12	17515	X	16832	-0-	-683	-0-	86	1	14938	3	Y	1542	1580	0			41
							112	4	1696	9							
*01	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	135	1	12699	3	Y	1566	1537	0	15	1	55
							339	4	1723	9							
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	331	1	5988	3	Y	966	960	0	1	8	48
							1	4	1063	9							
10	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	378	1	6642	3	Y	1086	1072	0	1	8	61
							1	4	1195	9							
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	260	1	6753	3	Y	1177	1187	0			51
							3	4	1295	9							
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	258	1	6755	3	Y	1183	1193	0			41
							4	4	1301	9							
01	8308	X	7003	-0-	-1305	-0-	252	1	5865	3	Y	804	818	0			27
							2	4	884	9							
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 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
09	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	403	1	16049	3	Y	1383	1338	0	1	8	92
							43	4	1521	9							
10	15841	X	7901	-0-	-7940	-0-	153	1	6698	3	Y	800	858	0			34
							170	4	880	9							
11	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	229	1	15676	3	Y	1055	1038	0			51
							83	4	1161	9							
12	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	103	1	17732	3	Y	1100	1122	0			29
							131	4	1210	9							
*01	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	156	1	14743	3	Y	1439	1405	0	14	1	49
							395	4	1583	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13530	X	11878	-0-	-1652	-0-	271	1	10820	3	Y	689	675	0	1	8	47
							29	4	758	9							
10	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	442	1	19399	3	Y	1298	1291	0	2	8	52
							493	4	1428	9							
11	13560	X	12610	-0-	-950	-0-	167	1	11401	3	Y	893	900	0			45
							60	4	982	9							
12	13330	X	9590	-0-	-3740	-0-	51	1	8799	3	Y	614	642	0			17
							65	4	675	9							
*01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	101	1	9518	3	Y	881	859	0	8	1	31
							255	4	969	9							
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 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
09	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	501	1	19983	3	Y	1283	1250	0	1	8	86
							54	4	1411	9							
10	18724	X	14025	-0-	-4699	-0-	285	1	12494	3	Y	844	893	0	1	8	36
							318	4	928	9							
11	18120	X	17108	-0-	-1012	-0-	224	1	15403	3	Y	1272	1245	0			63
							82	4	1399	9							
12	18724	X	18296	-0-	-428	-0-	97	1	16694	3	Y	1255	1285	0			33
							124	4	1381	9							
*01	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	173	1	16279	3	Y	1526	1491	0	15	1	53
							435	4	1679	9							
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	16050	X	13808	-0-	-2242	-0-	311	1	12371	3	Y	994	972	0	1	8	68
							33	4	1093	9							
10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	400	1	17580	3	Y	1484	1490	0	1	8	61
							448	4	1632	9							
11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	234	1	15970	3	Y	1686	1664	0			83
							84	4	1855	9							
12	15221	X	14868	-0-	-353	-0-	72	1	12437	3	Y	2061	2089	0			55
							92	4	2267	9							
01	14880	X	7116	-0-	-7764	-0-	65	1	6175	3	Y	645	669	0	6	1	25
							166	4	710	9							
02	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	78	1	8654	3	Y	1669	1640	0			79
							1836	9									
10	13547	X	8592	-0-	-4955	-0-	113	1	7419	3	Y	964	966	0			77
							1060	9									
11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	119	1	17288	3	Y	1888	1943	0			22
							2077	9									
12	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	330	1	22227	3	Y	2658	2665	0			15
							2924	9									
*01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	75	1	7196	3	Y	1595	1596	0			14
							1755	9									
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	2956	-0-	-3884	-0-	127	1	2292	3	Y	488	486	0	1	8	24
							537	9									
10	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	293	1	5142	3	Y	649	636	0	1	8	36
							1	4	714	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	151	1	3893	3	Y	739	743	0			32
							1	4	813	9							
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	173	1	4523	3	Y	745	750	0			27
							3	4	820	9							
01	6138	X	4966	-0-	-1172	-0-	175	1	4061	3	Y	663	666	0			24
							1	4	729	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	701	-0-	-291	-0-	10	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6295	-0-	6295	6295	117	1	4221	3	Y	1773	1724	0			49
							7	4	1950	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6295					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	14511	-0-	-1959	-0-	98	1	13496	3	Y	822	876	0	3	8	43
							13	4	904	9							
10	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	114	1	17184	3	Y	2962	2825	0	4	8	176
							16	4	3258	9							
11	16470	X	2540	-0-	-13930	-0-	52	1	1483	3	Y	908	1038	0			46
							6	4	999	9							
12	17019	X	2302	-0-	-14717	-0-	33	1	1008	3	Y	1145	1153	0			38
							1	4	1260	9							
01	15624	X	4457	-0-	-11167	-0-	96	1	3439	3	Y	834	851	0			21
							5	4	917	9							
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	82	1	11167	3	Y	389	403	0	2	8	22
						10	4	428	9							
10	19437 X	1994	-0-	-17443	-0-	12	1	1786	3	Y	176	184	0	1	8	13
						2	4	194	9							
11	18810 X	4067	-0-	-14743	-0-	66	1	1881	3	Y	1921	1848	0			86
						7	4	2113	9							
12	19437 X	4095	-0-	-15342	-0-	35	1	1056	3	Y	2730	2719	0			97
						1	4	3003	9							
01	14322 X	3117	-0-	-11205	-0-	57	1	2043	3	Y	922	990	0			29
						3	4	1014	9							
02	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

09	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	207	1	7958	3	Y	1457	1442	0			63
						1395	4	1603	9							
10	10757 X	6254	-0-	-4503	-0-	113	1	4835	3	Y	1024	1051	0			36
						180	4	1126	9							
11	9090 X	5909	-0-	-3181	-0-	112	1	4600	3	Y	1018	1020	0			34
						77	4	1120	9							
12	11532 X	4914	-0-	-6618	-0-	86	1	3583	3	Y	1089	1030	0	51	1	42
						47	4	1198	9							
01	11532 X	4520	-0-	-7012	-0-	88	1	3330	3	Y	731	737	0			36
						298	4	804	9							
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

09	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	41	1	13362	3	Y	969	966	0			55
						5	4	1066	9							
10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	47	1	13255	3	Y	819	836	0			38
						40	4	901	9							
11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	84	1	11024	3	Y	761	770	0			29
						1	4	837	9							
12	11842 X	11258	-0-	-584	-0-	128	1	10186	3	Y	856	815	0	35	1	35
						2	4	942	9							
01	17949 X	9569	-0-	-8380	-0-	161	1	8633	3	Y	701	709	0			27
						4	4	771	9							
02	13496 X	NO RPT	-0-	-13496	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 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
09	10680	X	9773	-0-	-907	-0-	452	1	8169	3	Y	1046	1034	0	1	8	53
							1	4	1151	9							
10	10509	X	8581	-0-	-1928	-0-	401	1	7049	3	Y	1026	1019	0			60
							2	4	1129	9							
11	9450	X	6608	-0-	-2842	-0-	212	1	5477	3	Y	834	856	0			38
							2	4	917	9							
12	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	331	1	8658	3	Y	640	654	0			24
							5	4	704	9							
*01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	214	1	4955	3	Y	764	761	0			27
							1	4	840	9							
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

09	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	59	1	6559	3	Y	913	918	0			46
							1004	9									
10	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	10	3	1	9	Y	1	42	0			5
11	10860	X	4787	-0-	-6073	-0-	31	1	4458	3	Y	271	272	0			4
							298	9									
12	11222	X	2514	-0-	-8708	-0-	35	1	2330	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
01	8587	X	5965	-0-	-2622	-0-	58	1	5573	3	Y	304	302	0			3
							334	9									
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

09	15720	X	7493	-0-	-8227	-0-	43	1	5849	3	Y	1451	1456	0	9	8	73
							5	4	1596	9							
10	16244	X	1232	-0-	-15012	-0-	4	1	690	3	Y	488	526	0	2	8	33
							1	4	537	9							
11	15720	X	6122	-0-	-9598	-0-	42	1	1204	3	Y	4428	4265	0			196
							5	4	4871	9							
12	10788	X	1418	-0-	-9370	-0-	30	1	883	3	Y	459	633	0			22
							505	9									
*01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	100	1	3590	3	Y	1767	1740	0			49
							6	4	1944	9							
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

09	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	71	1	9799	3	Y	1279	1254	0	4	8	62
							9	4	1407	9							
10	16833	X	13140	-0-	-3693	-0-	62	1	9164	3	Y	3551	3397	0	3	8	213
							8	4	3906	9							
11	16290	X	3153	-0-	-13137	-0-	50	1	1428	3	Y	1518	1655	0			76
							5	4	1670	9							
12	16647	X	3263	-0-	-13384	-0-	31	1	944	3	Y	2079	2082	0			73
							1	4	2287	9							
01	13485	X	3680	-0-	-9805	-0-	75	1	2675	3	Y	842	890	0			25
							4	4	926	9							
02	11872	X	NO RPT	-0-	-11872	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	102	1	14082	3	Y	694	1147	0	4	8	60
							13	4	763	9							
10	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	170	1	25437	3	Y	3542	3380	0	7	8	215
							23	4	3896	9							
11	13710	X	3803	-0-	-9907	-0-	67	1	1914	3	Y	1650	1780	0			85
							7	4	1815	9							
12	14167	X	4313	-0-	-9854	-0-	57	1	1693	3	Y	2329	2329	0			85
							1	4	2562	9							
01	12834	X	7767	-0-	-5067	-0-	170	1	6097	3	Y	1355	1397	0			43
							9	4	1491	9							
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	8010	X	827	-0-	-7183	-0-	6	1	788	3	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	8246	X	971	-0-	-7275	-0-	6	1	863	3	Y	92	88	0			5
							1	4	101	9							
11	5340	X	8	-0-	-5332	-0-	5	3	3	9	Y	3	8	0			-0-
12	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	942	901	0			41
							4	4	1036	9							
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	1199	1199	0			41
							1319	9									
*01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	Y	1169	1178	0			32
							5	4	1286	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	2244	-0-	-6306	-0-	98	1	1765	3	Y	346	354	0			18
							381	9									
10	8835	X	7030	-0-	-1805	-0-	355	1	6228	3	Y	405	400	0			23
							1	4	446	9							
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	314	1	8120	3	Y	875	861	0			37
							3	4	963	9							
12	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	274	1	7142	3	Y	933	937	0			33
							4	4	1026	9							
*01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	377	1	8742	3	Y	943	943	0			33
							2	4	1037	9							
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 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
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	253	1	9764	3	Y	1491	1476	0			63
							1712	4	1640	9							
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	246	1	10478	3	Y	1722	1728	0			57
							389	4	1894	9							
11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	241	1	9890	3	Y	1178	1196	0			39
							164	4	1296	9							
12	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	220	1	9104	3	Y	1143	1084	0	54	1	44
							119	4	1257	9							
01	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	241	1	9163	3	Y	1298	1281	0			61
							822	4	1428	9							
02	12488	X	NO RPT	-0-	-12488	-0-					Y	NO RPT					61

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	42	1	13648	3	Y	1032	1021	0	1	8	56
							5	4	1135	9							
10	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	59	1	16901	3	Y	1312	1310	0	2	8	56
							52	4	1443	9							
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	121	1	16033	3	Y	1170	1186	0			40
							2	4	1287	9							
12	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	186	1	14799	3	Y	1362	1295	0	55	1	52
							3	4	1498	9							
01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	239	1	12763	3	Y	1128	1140	0			40
							6	4	1241	9							
02	14588	X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	29	1	9503	3	Y	941	901	0	1	8	52
							4	4	1035	9							
10	13950	X	9669	-0-	-4281	-0-	31	1	8757	3	Y	776	791	0			37
							27	4	854	9							
11	13500	X	10944	-0-	-2556	-0-	74	1	9721	3	Y	1044	1042	0			39
							1	4	1148	9							
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	123	1	9768	3	Y	1008	964	0	43	1	40
							2	4	1109	9							
*01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	171	1	9148	3	Y	886	893	0			33
							4	4	975	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	237	1	21844	3	Y	1492	1500	0	1	8	65
							1	4	1641	9							
10	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	76	1	21840	3	Y	1388	1381	0	1	8	71
							48	4	1527	9							
11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	70	1	20994	3	Y	1375	1349	0			97
							1	4	1513	9							
12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	87	1	21046	3	Y	1252	1131	0	179	1	39
							23	4	1377	9							
*01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	88	1	18421	3	Y	1501	1491	0			49
							19	4	1651	9							
02	15456	X	NO RPT	-0-	-15456	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14400	X	14326	-0-	-74	-0-	145	1	13269	3	Y	829	834	0			37
							912	9									
10	14880	X	14643	-0-	-237	-0-	48	1	13690	3	Y	795	791	0			41
							30	4	875	9							
11	14400	X	9958	-0-	-4442	-0-	31	1	9294	3	Y	575	574	0			42
							633	9									
12	14880	X	10166	-0-	-4714	-0-	39	1	9378	3	Y	672	598	0	94	1	22
							10	4	739	9							
*01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	58	1	12214	3	Y	815	809	0			28
							13	4	897	9							
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	166	1	15188	3	Y	1331	1340	0			60
							1464	9									
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	52	1	14788	3	Y	1085	1087	0			58
							32	4	1194	9							
11	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	45	1	13366	3	Y	2005	1923	0			140
							2206	9									
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	56	1	13516	3	Y	2039	1826	0	289	1	64
							15	4	2243	9							
01	14384	X	14317	-0-	-67	-0-	61	1	12839	3	Y	1275	1294	0			45
							14	4	1403	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	9900	X	9125	-0-	-775	-0-	419	1	7568	3	Y	1034	1021	0	1	8	53
							1	4	1137	9							
10	10044	X	7462	-0-	-2582	-0-	348	1	6109	3	Y	913	912	0	1	8	53
							1	4	1004	9							
11	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	308	1	7961	3	Y	774	792	0			35
							3	4	851	9							
12	10044	X	7182	-0-	-2862	-0-	231	1	6024	3	Y	840	845	0			30
							3	4	924	9							
*01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	283	1	6580	3	Y	798	799	0			29
							2	4	878	9							
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	9780	X	8480	-0-	-1300	-0-	390	1	7058	3	Y	937	930	0			48
							1	4	1031	9							
10	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	477	1	8381	3	Y	1125	1108	0			65
							2	4	1238	9							
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	8508	3	Y	1002	1022	0			45
							3	4	1102	9							
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	340	1	8868	3	Y	894	906	0			33
							5	4	983	9							
*01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	338	1	7831	3	Y	899	900	0			32
							2	4	989	9							
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	656	1	11851	3	Y	1423	1405	0	1	8	73
							1	4	1565	9							
10	10974	X	8222	-0-	-2752	-0-	383	1	6724	3	Y	1013	1026	0	1	8	59
							1	4	1114	9							
11	12750	X	10411	-0-	-2339	-0-	339	1	8763	3	Y	1187	1194	0			52
							3	4	1306	9							
12	14539	X	10141	-0-	-4398	-0-	326	1	8520	3	Y	1173	1183	0			42
							5	4	1290	9							
*01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	297	1	6897	3	Y	920	929	0			33
							2	4	1012	9							
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

09	6330	X	4847	-0-	-1483	-0-	197	1	3548	3	Y	1002	991	0	2	8	51
							1102	9									
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	382	1	6719	3	Y	1503	1467	0	2	8	85
							2	4	1653	9							
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	222	1	5756	3	Y	1232	1262	0			55
							2	4	1355	9							
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	Y	1046	1063	0			38
							3	4	1151	9							
*01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	223	1	5160	3	Y	984	987	0			35
							1	4	1082	9							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	Y	3803	3726	0			127
							1	4	4183	9							
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	Y	870	969	0			28
							1	4	957	9							
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	1149	3	Y	1010	1007	0			31
							1	4	1111	9							
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	161	1	3354	3	Y	916	922	0			25
							2	4	1008	9							
*01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	207	1	3233	3	Y	3183	3092	0	13	1	103
							1	4	3501	9							
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

09	18270	X	8555	-0-	-9715	-0-	103	1	6904	3	Y	1402	1417	0	1	8	48
							6	4	1542	9							
10	18042	X	1376	-0-	-16666	-0-	13	1	1008	3	Y	322	360	0			10
							1	4	354	9							
11	16440	X	2496	-0-	-13944	-0-	22	1	1725	3	Y	680	670	0			20
							1	4	748	9							
12	14663	X	2433	-0-	-12230	-0-	73	1	1526	3	Y	757	757	0			20
							1	4	833	9							
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	779	771	0	3	1	25
							1	4	857	9							
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	15960	X	11808	-0-	-4152	-0-	549	1	9927	3	Y	1210	1212	0			56
							1	4	1331	9							
10	16492	X	9772	-0-	-6720	-0-	370	1	8051	3	Y	1224	1211	0			69
							5	4	1346	9							
11	12390	X	10489	-0-	-1901	-0-	420	1	8753	3	Y	1193	1221	0			41
							4	4	1312	9							
12	12214	X	8969	-0-	-3245	-0-	189	1	7328	3	Y	1306	1321	0			26
							15	4	1437	9							
01	12214	X	10947	-0-	-1267	-0-	264	1	8790	3	Y	1581	1554	0			53
							154	4	1739	9							
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	13800	X	11618	-0-	-2182	-0-	530	1	9599	3	Y	1353	1360	0			64
							1	4	1488	9							
10	14260	X	11782	-0-	-2478	-0-	456	1	9938	3	Y	1255	1247	0			72
							7	4	1381	9							
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	457	1	9510	3	Y	1504	1524	0			52
							4	4	1654	9							
12	11997	X	11701	-0-	-296	-0-	248	1	9590	3	Y	1676	1694	0			34
							19	4	1844	9							
*01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	345	1	11505	3	Y	1978	1945	0			67
							202	4	2176	9							
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	18660	X	15624	-0-	-3036	-0-	37	1	15071	3	Y	469	463	0			95
							516	9									
10	19189	X	13914	-0-	-5275	-0-	40	1	13384	3	Y	445	444	0	1	8	95
							490	9									
11	18570	X	13009	-0-	-5561	-0-	35	1	12433	3	Y	492	490	0			97
							541	9									
12	17081	X	14065	-0-	-3016	-0-	36	1	13948	3	Y	70	147	0			20
							4	4	77	9							
*01	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	66	1	19273	3	Y	611	546	0			85
							6	4	672	9							
02	14588	X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	15090	X	11800	-0-	-3290	-0-	28	1	11356	3	Y	378	390	0	2	8	81
							416	9									
10	14384	X	4711	-0-	-9673	-0-	13	1	4519	3	Y	163	200	0	1	8	43
							179	9									
11	13740	X	8841	-0-	-4899	-0-	24	1	8477	3	Y	309	293	0			59
							340	9									
12	13733	X	10915	-0-	-2818	-0-	29	1	10884	3	Y	-0-	59	0			-0-
							2	4									
*01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	3	Y	173	150	0			23
							3	4	190	9							
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	18720	X	14343	-0-	-4377	-0-	34	1	13855	3	Y	413	420	0	4	8	88
							454	9									
10	17484	X	4720	-0-	-12764	-0-	13	1	4484	3	Y	203	238	0			53
							223	9									
11	16920	X	8259	-0-	-8661	-0-	22	1	7841	3	Y	360	342	0			71
							396	9									
12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	49	1	18305	3	Y	321	341	0			51
							4	4	353	9							
*01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	58	1	16909	3	Y	591	553	0			89
							5	4	650	9							
02	13384	X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					Y	NO RPT					89

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
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	1007	1026	0			58
							1	4	1108	9							
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	6	61	0			3
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3	6	0			-0-
12	7037	X	319	-0-	-6718	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	1028	-0-	-6009	-0-	28	1	650	3	Y	316	298	0			18
							2	4	348	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	488	1	8107	3	Y	634	650	0	1	8	24
							2	4	697	9							
10	10602	X	4327	-0-	-6275	-0-	212	1	3682	3	Y	394	402	0	1	8	15
							433	9									
11	10560	X	4738	-0-	-5822	-0-	243	1	3934	3	Y	509	502	0			22
							1	4	560	9							
12	10912	X	7162	-0-	-3750	-0-	393	1	6133	3	Y	569	568	0			23
							10	4	626	9							
01	10912	X	8407	-0-	-2505	-0-	495	1	7248	3	Y	590	585	0			28
							15	4	649	9							
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	249	1	16750	3	Y	1716	1723	0	4	8	59
							15	4	1888	9							
10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	199	1	16121	3	Y	3086	3053	0	2	8	90
							24	4	3395	9							
11	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	156	1	12186	3	Y	1990	2018	0			62
							6	4	2189	9							
12	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	993	1	20773	3	Y	2035	2042	0			55
							14	4	2239	9							
*01	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	1348	1	21060	3	Y	2928	2876	0	12	1	95
							7	4	3221	9							
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT					95

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
09	17700	X	12218	-0-	-5482	-0-	28	1	11737	3	Y	412	391	0			82
							453	9									
10	17329	X	16071	-0-	-1258	-0-	46	1	15400	3	Y	568	533	0	1	8	116
							625	9									
11	16350	X	12876	-0-	-3474	-0-	34	1	12333	3	Y	463	481	0			98
							509	9									
12	13454	X	1616	-0-	-11838	-0-	5	1	1583	3	Y	25	106	0			17
							28	9									
*01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	57	62	0			12
							63	9									
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	9270	X	5949	-0-	-3321	-0-	302	1	5020	3	Y	569	573	0	2	8	20
							1	4	626	9							
10	9579	X	8302	-0-	-1277	-0-	408	1	7116	3	Y	706	699	0	2	8	25
							1	4	777	9							
11	9270	X	8143	-0-	-1127	-0-	431	1	6956	3	Y	686	682	0			29
							1	4	755	9							
12	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	444	1	6935	3	Y	661	664	0			26
							11	4	727	9							
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 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
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	609	1	11016	3	Y	1867	1876	0	1	8	87
							1	4	2054	9							
10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	515	1	11211	3	Y	1964	1940	0	1	8	110
							8	4	2160	9							
11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	525	1	10924	3	Y	2334	2366	0			78
							5	4	2567	9							
12	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	304	1	11762	3	Y	2791	2815	0			54
							23	4	3070	9							
*01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	228	1	7605	3	Y	2324	2300	0			78
							134	4	2556	9							
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 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
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	34	1	6678	3	Y	483	476	0			22
							1	4	531	9							
10	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	94	1	19848	3	Y	1956	1871	0	1	8	106
							14	4	2152	9							
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	64	1	12058	3	Y	1506	1561	0			51
							6	4	1657	9							
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	69	1	11859	3	Y	1594	1615	0			30
							24	4	1753	9							
*01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	71	1	10598	3	Y	1695	1670	0			55
							185	4	1865	9							
02	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 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
09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	1033	1039	0			46
							2	4	1136	9							
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	50	1	10515	3	Y	1036	1026	0			56
							7	4	1140	9							
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	60	1	11231	3	Y	1347	1360	0			43
							5	4	1482	9							
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	61	1	10438	3	Y	1345	1364	0			24
							21	4	1480	9							
*01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	64	1	9611	3	Y	1525	1500	0			49
							169	4	1678	9							
02	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	5730	X	4715	-0-	-1015	-0-	27	1	3098	3	Y	1440	1435	0	4	1	9
							6	4	1584	9			1	8			
10	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	17	1	2389	3	Y	254	261	0			2
							279	9									
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	25	1	3793	3	Y	823	817	0			8
							9	4	905	9							
12	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	33	1	4451	3	Y	685	687	0			6
							1	4	754	9							
01	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	24	1	3260	3	Y	862	862	0			6
							4	4	948	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	502	1	16698	3	Y	-0-					-0-
							293	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	48	1	3236	3	Y	1745	1724	0			58
							3	4	1920	9							
10	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	31	1	2491	3	Y	2088	2086	0			60
							4	4	2297	9							
11	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	25	1	1932	3	Y	2098	2094	0			64
							1	4	2308	9							
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	3	Y	3098	3079	0			83
							2	4	3408	9							
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	2745	3	Y	1709	1728	0	7	1	57
							1	4	1880	9							
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	257	1	17238	3	Y	3494	3457	0	9	8	118
							15	4	3843	9							
10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	177	1	14352	3	Y	3059	3083	0	3	8	91
							21	4	3365	9							
11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	147	1	11531	3	Y	4050	4017	0			124
							6	4	4455	9							
12	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	506	1	10586	3	Y	4165	4176	0			113
							7	4	4582	9							
01	20119	X	10349	-0-	-9770	-0-	425	1	6636	3	Y	2987	2990	0	12	1	98
							2	4	3286	9							
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					98

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
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	24	1	10763	3	Y	227	235	0	3	8	20
							12	4	250	9							
10	19561	X	10385	-0-	-9176	-0-	30	1	10103	3	Y	210	211	0	2	8	17
							21	4	231	9							
11	15660	X	9009	-0-	-6651	-0-	25	1	8714	3	Y	242	236	0	2	8	21
							4	4	266	9							
12	12586	X	9587	-0-	-2999	-0-	26	1	9229	3	Y	296	290	0			27
							6	4	326	9							
*01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	21	1	7399	3	Y	242	247	0			22
							3	4	266	9							
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	45	1	19558	3	Y	536	529	0	5	8	45
							20	4	590	9							
10	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	41	1	14116	3	Y	385	394	0	4	8	32
							30	4	424	9							
11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	61	1	21642	3	Y	506	487	0	6	8	45
							10	4	557	9							
12	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	46	1	16921	3	Y	373	382	0			36
							13	4	410	9							
*01	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	44	1	16388	3	Y	355	359	0			32
							8	4	391	9							
02	18872	X	NO RPT	-0-	-18872	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	23	1	10739	3	Y	136	154	0	1	8	13
							12	4	150	9							
10	14167	X	6	-0-	-14161	-0-	6	3			Y	-0-	12	0			1
11	11010	X	8280	-0-	-2730	-0-	22	1	7980	3	Y	249	228	0	1	8	21
							4	4	274	9							
12	11377	X	9564	-0-	-1813	-0-	26	1	9030	3	Y	456	436	0			41
							6	4	502	9							
*01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	21	1	7648	3	Y	248	266	0			23
							3	4	273	9							
02	10192	X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15990	X	12612	-0-	-3378	-0-	28	1	12287	3	Y	258	264	0	6	8	23
							13	4	284	9							
10	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	45	1	15267	3	Y	318	310	0	6	8	25
							32	4	350	9							
11	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	33	1	11948	3	Y	299	292	0	5	8	27
							6	4	329	9							
12	15128	X	12024	-0-	-3104	-0-	31	1	11611	3	Y	339	335	0			31
							9	4	373	9							
*01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	28	1	10753	3	Y	303	308	0			26
							6	4	333	9							
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	166	1	15338	3	Y	1325	1330	0			56
							1	4	1458	9							
10	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	53	1	15368	3	Y	1259	1251	0	1	8	63
							34	4	1385	9							
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	47	1	13755	3	Y	1077	1065	0			75
							1185	9									
12	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	53	1	12935	3	Y	850	777	0	123	1	25
							14	4	935	9							
*01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	61	1	12639	3	Y	1212	1200	0			37
							13	4	1333	9							
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	20010	X	12478	-0-	-7532	-0-	27	1	12111	3	Y	297	288	0	13	8	23
							13	4	327	9							
10	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	65	1	21888	3	Y	540	507	0	17	8	39
							45	4	594	9							
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	51	1	18190	3	Y	482	470	0	10	8	41
							9	4	530	9							
12	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	43	1	15832	3	Y	434	436	0			39
							12	4	477	9							
*01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	38	1	14429	3	Y	369	377	0			31
							8	4	406	9							
02	20412	X	NO RPT	-0-	-20412	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	185	1	17012	3	Y	1620	1630	0			71
						1	4	1782	9							
10	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	61	1	17619	3	Y	1552	1543	0			80
						39	4	1707	9							
11	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	52	1	15692	3	Y	1457	1434	0			103
						1	4	1603	9							
12	16120 X	15997	-0-	-123	-0-	60	1	14556	3	Y	1241	1127	0	178	1	39
						16	4	1365	9							
*01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	74	1	15416	3	Y	1650	1634	0			55
						16	4	1815	9							
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	82	1	27048	3	Y	2755	2719	0	2	8	154
						11	4	3031	9							
10	33035 X	33035	-0-	-0-	-0-	105	1	29749	3	Y	2809	2834	0	3	8	126
						91	4	3090	9							
11	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	203	1	26599	3	Y	2642	2673	0			95
						2	4	2906	9							
12	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	343	1	27283	3	Y	3121	2966	0	129	1	121
						5	4	3433	9							
01	30938 X	29054	-0-	-1884	-0-	471	1	25161	3	Y	3101	3110	0			112
						11	4	3411	9							
02	27944 X	NO RPT	-0-	-27944	-0-					Y	NO RPT					112

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
09	29100 X	28169	-0-	-931	-0-	78	1	26096	3	Y	1804	1793	0	8	8	101
						11	4	1984	9							
10	30070 X	27707	-0-	-2363	-0-	91	1	25870	3	Y	1515	1540	0	7	8	69
						79	4	1667	9							
11	29100 X	26417	-0-	-2683	-0-	182	1	23912	3	Y	2110	2103	0			76
						2	4	2321	9							
12	30070 X	26495	-0-	-3575	-0-	296	1	23505	3	Y	2445	2324	0	101	1	96
						4	4	2690	9							
01	27094 X	25219	-0-	-1875	-0-	414	1	22127	3	Y	2425	2432	0			89
						10	4	2668	9							
02	24472 X	NO RPT	-0-	-24472	-0-					Y	NO RPT					89

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
09	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	215	1	19836	3	Y	1351	1361	0			56
						1	4	1486	9							
10	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	69	1	19693	3	Y	1246	1241	0	1	8	60
						43	4	1371	9							
11	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	60	1	17973	3	Y	1184	1164	0			80
						1	4	1302	9							
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	73	1	17540	3	Y	1026	930	0	147	1	29
						19	4	1129	9							
*01	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	80	1	16736	3	Y	1268	1259	0			38
						18	4	1395	9							
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	207	1	19079	3	Y	1324	1332	0	1	8	57
						1	4	1456	9							
10	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	64	1	18425	3	Y	1206	1201	0	1	8	61
						40	4	1327	9							
11	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	56	1	16937	3	Y	1150	1131	0			80
						1	4	1265	9							
12	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	67	1	16243	3	Y	981	891	0	141	1	29
						18	4	1079	9							
*01	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	75	1	15720	3	Y	1265	1254	0			40
						17	4	1392	9							
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	161	1	14772	3	Y	1023	1028	0			44
						1125	9									
10	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	51	1	14921	3	Y	980	974	0			50
						33	4	1078	9							
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	46	1	13570	3	Y	919	905	0			64
						1011	9									
12	14725 X	14134	-0-	-591	-0-	54	1	13128	3	Y	853	770	0	122	1	25
						14	4	938	9							
*01	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	66	1	13817	3	Y	1091	1081	0			35
						15	4	1200	9							
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

09	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	118	1	25554	3	Y	1974	1973	0	9	8	134
						2171	9									
10	26834 X	26834	-0-	-0-	-0-	127	1	25081	3	Y	1478	1475	0	8	8	129
						1626	9									
11	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	139	1	23547	3	Y	2050	2064	0			115
						2255	9									
12	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	136	1	24194	3	Y	2311	2303	0			123
						2542	9									
01	27683 X	25711	-0-	-1972	-0-	111	1	23321	3	Y	2072	2080	0			115
						2279	9									
02	25004 X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

09	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	88	1	18874	3	Y	1607	1607	0			111
						1768	9									
10	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	93	1	18517	3	Y	1369	1359	0			121
						1506	9									
11	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	121	1	20618	3	Y	1527	1560	0			88
						1680	9									
12	19530 X	18876	-0-	-654	-0-	95	1	16978	3	Y	1639	1638	0			89
						1803	9									
01	17980 X	17299	-0-	-681	-0-	75	1	15652	3	Y	1429	1437	0			81
						1572	9									
02	16240 X	NO RPT	-0-	-16240	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	89	1	19210	3	Y	1441	1444	0			100
						1585	9									
10	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	97	1	19221	3	Y	1253	1242	0			111
						1378	9									
11	19950 X	18989	-0-	-961	-0-	102	1	17281	3	Y	1460	1487	0			84
						1606	9									
12	20615 X	19541	-0-	-1074	-0-	99	1	17645	3	Y	1634	1629	0			89
						1797	9									
01	21669 X	18875	-0-	-2794	-0-	82	1	17097	3	Y	1542	1544	0			87
						1696	9									
02	19488 X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					Y	NO RPT					87

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
09	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	174	1	15994	3	Y	1481	1480	0	1	8	65
						1	4	1629	9							
10	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	55	1	15859	3	Y	1320	1315	0	1	8	69
						35	4	1452	9							
11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	50	1	14757	3	Y	1279	1257	0			91
						1407	9									
12	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	60	1	14560	3	Y	1063	967	0	153	1	34
						16	4	1169	9							
*01	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	61	1	12893	3	Y	1253	1246	0			41
						14	4	1378	9							
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	18780 X	18320	-0-	-460	-0-	77	1	16655	3	Y	1444	1451	0			101
						1588	9									
10	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	88	1	17437	3	Y	1308	1293	0			116
						1439	9									
11	18720 X	18640	-0-	-80	-0-	100	1	17041	3	Y	1363	1399	0			80
						1499	9									
12	19344 X	18901	-0-	-443	-0-	96	1	17176	3	Y	1481	1479	0			82
						1629	9									
*01	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	81	1	16947	3	Y	1459	1458	0			83
						1605	9									
02	14784 X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 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
09	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	60	1	19406	3	Y	1404	1376	0	2	8	87
						16	4	1544	9							
10	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	78	1	25019	3	Y	2293	2270	0	1	8	109
						49	4	2522	9							
11	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	143	1	21948	3	Y	2061	2065	0			105
						38	4	2267	9							
12	21328 X	18857	-0-	-2471	-0-	53	1	17496	3	Y	1165	1225	0			45
						26	4	1282	9							
01	24459 X	17847	-0-	-6612	-0-	49	1	16366	3	Y	1251	1231	0			65
						56	4	1376	9							
02	22092 X	NO RPT	-0-	-22092	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24990 X	24450	-0-	-540	-0-	70	1	22564	3	Y	1634	1618	0	2	8	101
						19	4	1797	9							
10	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	91	1	29372	3	Y	2031	2033	0	2	8	97
						58	4	2234	9							
11	24990 X	23956	-0-	-1034	-0-	144	1	22089	3	Y	1532	1549	0			80
						38	4	1685	9							
12	25823 X	24909	-0-	-914	-0-	69	1	22734	3	Y	1884	1891	0			73
						34	4	2072	9							
01	27466 X	23877	-0-	-3589	-0-	66	1	21873	3	Y	1694	1676	0			91
						75	4	1863	9							
02	24808 X	NO RPT	-0-	-24808	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

09	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	65	1	21204	3	Y	1420	1401	0	3	8	88
						18	4	1562	9							
10	24304 X	18642	-0-	-5662	-0-	54	1	17367	3	Y	1079	1113	0	2	8	52
						34	4	1187	9							
11	23520 X	22467	-0-	-1053	-0-	132	1	20300	3	Y	1818	1780	0			90
						35	4	2000	9							
12	24304 X	21719	-0-	-2585	-0-	60	1	19983	3	Y	1496	1529	0			57
						30	4	1646	9							
*01	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	19092	3	Y	1764	1728	0			93
						65	4	1940	9							
02	12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

09	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	78	1	25165	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
						21	4	1898	9							
10	25699 X	22977	-0-	-2722	-0-	67	1	21405	3	Y	1330	1370	0	2	8	68
						42	4	1463	9							
11	24870 X	21475	-0-	-3395	-0-	129	1	19757	3	Y	1414	1408	0			74
						34	4	1555	9							
12	25699 X	22757	-0-	-2942	-0-	63	1	20853	3	Y	1645	1655	0			64
						31	4	1810	9							
01	23808 X	21663	-0-	-2145	-0-	60	1	19790	3	Y	1587	1565	0			86
						67	4	1746	9							
02	21504 X	NO RPT	-0-	-21504	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

09	21870 X	20151	-0-	-1719	-0-	58	1	18806	3	Y	1155	1137	0	2	8	74
						16	4	1271	9							
10	22599 X	14560	-0-	-8039	-0-	42	1	13546	3	Y	859	887	0	1	8	45
						27	4	945	9							
11	21870 X	19543	-0-	-2327	-0-	119	1	18332	3	Y	964	957	0			52
						32	4	1060	9							
12	22475 X	19888	-0-	-2587	-0-	55	1	18451	3	Y	1231	1233	0			50
						28	4	1354	9							
*01	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	51	1	16876	3	Y	1150	1135	0			65
						57	4	1265	9							
02	15288 X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	78	1	25210	3	Y	1881	1849	0	4	8	116
							21	4	2069	9							
10	28272	X	14517	-0-	-13755	-0-	41	1	13243	3	Y	1097	1157	0	2	8	54
							26	4	1207	9							
11	27360	X	25453	-0-	-1907	-0-	154	1	23694	3	Y	1422	1405	0			71
							41	4	1564	9							
12	28272	X	25229	-0-	-3043	-0-	70	1	23171	3	Y	1775	1780	0			66
							35	4	1953	9							
*01	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	68	1	22630	3	Y	1932	1896	0			102
							77	4	2125	9							
02	18144	X	NO RPT	-0-	-18144	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	251	1	23054	3	Y	1467	1475	0			64
							1	4	1614	9							
10	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	80	1	23153	3	Y	1378	1371	0			71
							51	4	1516	9							
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	69	1	20783	3	Y	1250	1233	0			88
							1	4	1375	9							
12	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	86	1	20738	3	Y	1107	1003	0	158	1	34
							22	4	1218	9							
*01	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	95	1	19947	3	Y	1441	1429	0			46
							21	4	1585	9							
02	17108	X	NO RPT	-0-	-17108	-0-					Y	NO RPT					46

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
09	5490	X	3651	-0-	-1839	-0-	177	1	2953	3	Y	473	479	0	2	8	18
							1	4	520	9							
10	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	225	1	3913	3	Y	562	557	0	1	8	22
							618	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	3685	3	Y	716	706	0			32
							788	9									
12	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	187	1	2930	3	Y	737	738	0			31
							5	4	811	9							
01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	206	1	3011	3	Y	604	605	0			30
							6	4	664	9							
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	191	1	5755	3	Y	821	824	0			30
							1	4	903	9							
10	15190	X	11606	-0-	-3584	-0-	235	1	10248	3	Y	1015	1009	0			36
							6	4	1117	9							
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	258	1	6413	3	Y	1483	1464	0			55
							10	4	1631	9							
12	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	445	1	14959	3	Y	2119	2124	0			50
							1	4	2331	9							
*01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	235	1	5791	3	Y	702	690	0			62
							157	4	772	9							
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	218	1	14650	3	Y	1343	1434	0	5	8	48
							13	4	1477	9							
10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	158	1	12828	3	Y	1796	1789	0	2	8	53
							19	4	1976	9							
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	217	1	16981	3	Y	3052	3012	0			93
							9	4	3357	9							
12	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	663	1	13852	3	Y	3044	3054	0			83
							9	4	3348	9							
01	16895	X	12229	-0-	-4666	-0-	585	1	9136	3	Y	2277	2276	0	9	1	75
							3	4	2505	9							
02	15260	X	NO RPT	-0-	-15260	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	10320	X	4390	-0-	-5930	-0-	35	1	2315	3	Y	1853	1846	0	2	8	63
							2	4	2038	9							
10	10664	X	2087	-0-	-8577	-0-	19	1	1541	3	Y	477	524	0			16
							2	4	525	9							
11	10320	X	3715	-0-	-6605	-0-	12	1	1010	3	Y	2447	2389	0			74
							1	4	2692	9							
12	6386	X	3470	-0-	-2916	-0-	45	1	948	3	Y	2251	2263	0			62
							1	4	2476	9							
01	6386	X	1814	-0-	-4572	-0-	35	1	536	3	Y	1130	1149	0	5	1	38
							1243	9									
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	13890	X	5677	-0-	-8213	-0-	48	1	3229	3	Y	2179	2271	0	1	8	76
							3	4	2397	9							
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	62	1	4997	3	Y	3617	3588	0	1	8	104
							7	4	3979	9							
11	8820	X	3923	-0-	-4897	-0-	19	1	1515	3	Y	2171	2208	0			67
							1	4	2388	9							
12	9114	X	6867	-0-	-2247	-0-	196	1	4098	3	Y	2336	2341	0			62
							3	4	2570	9							
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	118	1	1842	3	Y	1939	1931	0	8	1	62
							1	4	2133	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	20610	X	15960	-0-	-4650	-0-	459	1	13788	3	Y	1556	1548	0			56
							1	4	1712	9							
10	19809	X	18735	-0-	-1074	-0-	378	1	16511	3	Y	1669	1666	0			59
							10	4	1836	9							
11	12090	X	10642	-0-	-1448	-0-	359	1	8905	3	Y	1241	1253	0			47
							13	4	1365	9							
12	16492	X	7854	-0-	-8638	-0-	194	1	6535	3	Y	1022	1045	0			24
							1	4	1124	9							
01	18724	X	9038	-0-	-9686	-0-	317	1	7788	3	Y	656	624	0			56
							211	4	722	9							
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	158	1	14520	3	Y	1230	1235	0	1	8	51
							1353	9									
10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	49	1	14115	3	Y	1122	1117	0	1	8	55
							31	4	1234	9							
11	14400	X	14083	-0-	-317	-0-	44	1	12870	3	Y	1063	1046	0			72
							1169	9									
12	14880	X	14373	-0-	-507	-0-	55	1	13171	3	Y	1030	927	0	147	1	28
							14	4	1133	9							
*01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	57	1	12090	3	Y	1234	1225	0			37
							13	4	1357	9							
02	11172	X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	53	1	17628	3	Y	2393	2333	0			132
							7	4	2632	9							
10	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	52	1	14530	3	Y	2151	2186	0			97
							44	4	2366	9							
11	15720	X	14090	-0-	-1630	-0-	97	1	12690	3	Y	1184	1237	0			44
							1	4	1302	9							
12	16244	X	15606	-0-	-638	-0-	172	1	13717	3	Y	1558	1477	0	65	1	60
							3	4	1714	9							
01	17546	X	14245	-0-	-3301	-0-	233	1	12400	3	Y	1461	1468	0			53
							5	4	1607	9							
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	170	1	15661	3	Y	1209	1215	0			53
							1	4	1330	9							
10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	53	1	15327	3	Y	1103	1099	0			57
							34	4	1213	9							
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	51	1	15257	3	Y	1142	1118	0			81
							1	4	1256	9							
12	15283	X	14040	-0-	-1243	-0-	52	1	12686	3	Y	1171	1050	0	166	1	36
							14	4	1288	9							
*01	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	65	1	13566	3	Y	1154	1152	0			38
							14	4	1269	9							
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	3	Y	1804	1809	0	22	8	64
							2	4	1984	9							
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	21	1	1668	3	Y	1387	1406	0	1	8	44
							2	4	1526	9							
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	12	1	888	3	Y	1241	1244	0			41
							1365	9									
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	1491	1489	0			43
							1	4	1640	9							
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	1593	1575	0	7	1	54
							1752	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8145	-0-	-1035	-0-	97	1	6551	3	Y	1355	1348	0	15	8	45
							6	4	1491	9							
10	9486	X	6062	-0-	-3424	-0-	59	1	4780	3	Y	1105	1118	0			32
							7	4	1216	9							
11	9180	X	7718	-0-	-1462	-0-	67	1	5282	3	Y	2151	2119	0			64
							3	4	2366	9							
12	8432	X	7487	-0-	-945	-0-	234	1	4896	3	Y	2140	2147	0			57
							3	4	2354	9							
01	8432	X	5527	-0-	-2905	-0-	202	1	3147	3	Y	1979	1964	0	8	1	64
							1	4	2177	9							
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					64

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1925	-0-	-715	-0-	22	1	1442	3	Y	419	416	0			49
							461	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	26	1	1629	3	Y	437	437	0			49
							481	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	41	1	2695	3	Y	562	547	0			64
							618	9									
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2158	3	Y	332	328	0	39	1	29
							1	4	365	9							
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	487	458	0			58
							536	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	11910	X	10412	-0-	-1498	-0-	133	1	8759	3	Y	1381	1425	0	1	8	163
							1	4	1519	9							
10	12214	X	4823	-0-	-7391	-0-	66	1	4109	3	Y	588	676	0	1	8	74
							1	4	647	9							
11	12210	X	70	-0-	-12140	-0-	1	1	59	3	Y	9	74	0			9
							10	9									
12	12617	X	1207	-0-	-11410	-0-	17	1	1189	3	Y	-0-	9	1			-0-
							1	4									
01	9486	X	5857	-0-	-3629	-0-	66	1	4757	3	Y	939	835	0			104
							1	4	1033	9							
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					104

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
09	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	759	1	20191	3	Y	2258	2252	0			90
							1	4	2484	9							
10	14384	X	12096	-0-	-2288	-0-	292	1	10127	3	Y	1524	1550	0			64
							1	4	1676	9							
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	395	1	13809	3	Y	1532	1561	0			35
							1	4	1685	9							
12	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	391	1	14340	3	Y	1429	1426	0			38
							1	4	1572	9							
01	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	347	1	13743	3	Y	1839	1822	0	9	1	46
							18	4	2023	9							
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	13230	X	2762	-0-	-10468	-0-	26	1	2458	3	Y	253	287	0			11
							278	9									
10	13671	X	4140	-0-	-9531	-0-	21	1	3690	3	Y	388	385	0			14
							2	4	427	9							
11	13230	X	10193	-0-	-3037	-0-	99	1	8783	3	Y	1180	1151	0			43
							13	4	1298	9							
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	75	1	10970	3	Y	1279	1292	0			30
							1	4	1407	9							
01	10013	X	7107	-0-	-2906	-0-	132	1	6175	3	Y	576	556	0			50
							166	4	634	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2028	3	Y	735	688	0	1	8	46
							1	4	809	9							
10	124	X	14	-0-	-110	-0-	10	3	4	9	Y	4	47	0			3
11	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	82	1	11510	3	Y	3235	3107	0			131
							66	4	3559	9							
12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	189	1	17171	3	Y	5302	5307	0			126
							11	4	5832	9							
*01	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	405	1	21215	3	Y	6490	6413	0			203
							43	4	7139	9							
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					203

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
09	1530	X	64	-0-	-1466	-0-	62	3	2	9	Y	2	6	0			2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	3000	N	8975	-0-	5975	5975	57	1	8056	3	Y	742	712	0			30
							46	4	816	9							
12	3100	N	18615	-0-	15515	21490	190	1	17124	3	Y	1174	1176	0			28
							10	4	1291	9							
*01	38965	X	17475	-0-	-21490	-0-	305	1	15949	3	Y	1081	1074	0			35
							32	4	1189	9							
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	998	-0-	-4702	-0-	11	1	749	3	Y	216	236	0			27
							238	9									
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	68	1	4258	3	Y	1123	1036	0	1	8	113
							1	4	1235	9							
11	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	42	1	2775	3	Y	548	592	0			69
							603	9									
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	3	Y	247	262	0	31	1	23
							1	4	272	9							
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	56	1	4106	3	Y	937	854	0			106
							1	4	1031	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					106

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	20	1	1253	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 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
09	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	54	1	3582	3	Y	507	527	0			59
							1	4	558	9							
10	4526	X	1121	-0-	-3405	-0-	16	1	956	3	Y	135	176	0			18
							149	9									
11	4380	X	469	-0-	-3911	-0-	6	1	401	3	Y	56	68	0			6
							62	9									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	579	1	9614	3	Y	1418	1424	0	6	8	51
							2	4	1560	9							
10	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	672	1	11704	3	Y	1777	1757	0	6	8	65
							1	4	1955	9							
11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	832	1	13410	3	Y	1352	1358	0			59
							2	4	1487	9							
12	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	859	1	13405	3	Y	883	905	0			37
							21	4	971	9							
01	14322	X	14145	-0-	-177	-0-	828	1	12130	3	Y	1055	1042	0			50
							26	4	1161	9							
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	24810	X	10785	-0-	-14025	-0-	111	1	10251	3	Y	383	390	0	2	8	8
							2	4	421	9							
10	25637	X	14639	-0-	-10998	-0-	172	1	13807	3	Y	599	574	0	16	1	15
							1	4	659	9			2	8			
11	15090	X	7721	-0-	-7369	-0-	99	1	6469	3	Y	1043	1033	0			25
							6	4	1147	9							
12	13082	X	2909	-0-	-10173	-0-	53	1	2233	3	Y	557	564	0	12	1	6
							10	4	613	9							
01	14632	X	8402	-0-	-6230	-0-	234	1	7057	3	Y	991	985	0			12
							21	4	1090	9							
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	22410	X	13918	-0-	-8492	-0-	132	1	12253	3	Y	1391	1402	0	3	8	31
							3	4	1530	9							
10	21762	X	14165	-0-	-7597	-0-	152	1	12227	3	Y	1623	1566	0	42	1	44
							1	4	1785	9			2	8			
11	17010	X	12874	-0-	-4136	-0-	162	1	10495	3	Y	2007	1999	0			52
							9	4	2208	9							
12	14880	X	9947	-0-	-4933	-0-	191	1	8005	3	Y	1559	1555	0	34	1	22
							36	4	1715	9							
01	14880	X	6603	-0-	-8277	-0-	164	1	4963	3	Y	1328	1333	0			17
							15	4	1461	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	49	1	14794	3	Y	1691	1687	0			68
							1860	9									
10	12090	X	9755	-0-	-2335	-0-	19	1	8247	3	Y	1353	1364	0			57
							1	4	1488	9							
11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	28	1	11736	3	Y	1331	1357	0			31
							1464	9									
12	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	32	1	10841	3	Y	1173	1172	0			32
							1290	9									
*01	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	37	1	12184	3	Y	1516	1503	0	7	1	38
							16	4	1668	9							
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	14130	X	8288	-0-	-5842	-0-	156	1	7324	3	Y	733	715	0			48
							2	4	806	9							
10	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	287	1	12534	3	Y	853	854	0	1	8	46
							90	4	938	9							
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	387	1	9690	3	Y	693	709	0			30
							55	4	762	9							
12	8556	X	7173	-0-	-1383	-0-	350	1	6225	3	Y	540	557	0			13
							4	4	594	9							
01	13857	X	6949	-0-	-6908	-0-	351	1	6065	3	Y	474	473	0			14
							12	4	521	9							
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28950	X	17022	-0-	-11928	-0-	161	1	14922	3	Y	1759	1776	0	4	8	38
							4	4	1935	9							
10	29605	X	2860	-0-	-26745	-0-	31	1	2489	3	Y	309	330	0	8	1	9
							340	9									
11	26070	X	17036	-0-	-9034	-0-	223	1	14508	3	Y	2084	2039	0			54
							13	4	2292	9							
12	19995	X	15994	-0-	-4001	-0-	326	1	13722	3	Y	1713	1705	0	38	1	24
							62	4	1884	9							
01	19995	X	13700	-0-	-6295	-0-	377	1	11412	3	Y	1705	1707	0			22
							35	4	1876	9							
02	15876	X	NO RPT	-0-	-15876	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	114	1	10603	3	Y	1772	1818	0	1	8	41
							3	4	1949	9							
10	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	265	1	21376	3	Y	3107	2982	0	78	1	87
							2	4	3418	9			1	8			
11	16080	X	13673	-0-	-2407	-0-	159	1	10279	3	Y	2933	2940	0			80
							9	4	3226	9							
12	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	319	1	13436	3	Y	2582	2565	0	57	1	40
							61	4	2840	9							
01	25048	X	10423	-0-	-14625	-0-	257	1	7779	3	Y	2148	2157	0			31
							24	4	2363	9							
02	22624	X	NO RPT	-0-	-22624	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22050	X	12951	-0-	-9099	-0-	237	1	10472	3	Y	2033	2041	0	1	8	48
							6	4	2236	9							
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	408	1	16085	3	Y	3562	3506	0	2	8	102
							187	4	3918	9							
11	17340	X	16353	-0-	-987	-0-	571	1	12532	3	Y	2934	2956	0			80
							23	4	3227	9							
12	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	673	1	12252	3	Y	3323	3324	0			79
							43	4	3655	9							
*01	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	342	1	8550	3	Y	2216	2240	0			55
							32	4	2438	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	27930	X	22799	-0-	-5131	-0-	435	1	19283	3	Y	2790	2809	0	2	8	66
							12	4	3069	9							
10	28861	X	15063	-0-	-13798	-0-	316	1	12469	3	Y	1939	1948	0	1	8	56
							145	4	2133	9							
11	27780	X	8854	-0-	-18926	-0-	321	1	7058	3	Y	1329	1349	0			36
							13	4	1462	9							
12	27869	X	13792	-0-	-14077	-0-	620	1	11293	3	Y	1672	1669	0			39
							40	4	1839	9							
01	19282	X	10471	-0-	-8811	-0-	328	1	8181	3	Y	1756	1752	0			43
							30	4	1932	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4137	3	Y	431	423	0	1	8	28
							1	4	474	9							
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	56	1	7565	3	Y	677	667	0	2	8	36
							54	4	745	9							
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	34	1	4849	3	Y	353	374	0			15
							28	4	388	9							
12	5456	X	1384	-0-	-4072	-0-	15	1	1368	3	Y	-0-	15	0			-0-
							1	4									
01	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	26	1	1401	3	Y	111	108	0			3
							3	4	122	9							
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	14550	X	10302	-0-	-4248	-0-	93	1	8734	3	Y	1340	1319	0			48
							1	4	1474	9							
10	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	77	1	13405	3	Y	2180	2151	0			77
							8	4	2398	9							
11	12030	X	10106	-0-	-1924	-0-	99	1	8803	3	Y	1083	1117	0			43
							13	4	1191	9							
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	65	1	9587	3	Y	1024	1041	0			26
							1	4	1126	9							
01	11470	X	6430	-0-	-5040	-0-	119	1	5617	3	Y	492	474	0			44
							153	4	541	9							
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	17400 X	12036	-0-	-5364	-0-	117	1	10927	3	Y	901	902	0			32
						1	4	991	9							
10	15252 X	14499	-0-	-753	-0-	75	1	13151	3	Y	1150	1143	0			39
						8	4	1265	9							
11	42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	426	1	37883	3	Y	3924	3820	0			143
						56	4	4316	9							
12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	71	1	10440	3	Y	3737	3792	0			88
						1	4	4111	9							
01	11842 X	4670	-0-	-7172	-0-	88	1	4112	3	Y	326	381	0			33
						111	4	359	9							
02	10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	153	1	14377	3	Y	1143	1154	0			42
						2	4	1257	9							
10	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	94	1	16389	3	Y	1329	1324	0			47
						10	4	1462	9							
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	180	1	15972	3	Y	1597	1584	0			60
						23	4	1757	9							
12	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	103	1	15234	3	Y	1524	1547	0			37
						2	4	1676	9							
01	16213 X	11063	-0-	-5150	-0-	208	1	9828	3	Y	691	668	0			60
						267	4	760	9							
02	14644 X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	189	1	17755	3	Y	1237	1254	0			47
						2	4	1361	9							
10	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	107	1	18574	3	Y	1315	1313	0			49
						11	4	1447	9							
11	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	157	1	13937	3	Y	1194	1196	0			47
						20	4	1313	9							
12	15934 X	15765	-0-	-169	-0-	98	1	14442	3	Y	1112	1130	0			29
						2	4	1223	9							
01	18011 X	12505	-0-	-5506	-0-	239	1	11253	3	Y	644	615	0			58
						305	4	708	9							
02	16268 X	NO RPT	-0-	-16268	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	229	1	21395	3	Y	1942	1969	0			72
						2	4	2136	9							
10	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	139	1	24152	3	Y	2174	2169	0			77
						14	4	2391	9							
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	190	1	16931	3	Y	1807	1815	0			69
						25	4	1988	9							
12	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	121	1	17892	3	Y	1672	1701	0			40
						2	4	1839	9							
01	21297 X	12667	-0-	-8630	-0-	237	1	11211	3	Y	831	799	0			72
						305	4	914	9							
02	19236 X	NO RPT	-0-	-19236	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20220	X	6356	-0-	-13864	-0-	118	1	5532	3	Y	640	628	0			41
							2	4	704	9							
10	13206	X	12604	-0-	-602	-0-	259	1	11327	3	Y	852	848	0			45
							81	4	937	9							
11	9090	X	4227	-0-	-4863	-0-	145	1	3650	3	Y	374	403	0			16
							21	4	411	9							
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	530	1	9427	3	Y	464	470	0			10
							6	4	510	9							
01	12617	X	10432	-0-	-2185	-0-	522	1	9039	3	Y	775	762	0			23
							18	4	853	9							
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	320	1	5696	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	3	Y	644	624	0			20
							6	4	708	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

09	12690	X	11601	-0-	-1089	-0-	108	1	10066	3	Y	1296	1301	0			46
							1	4	1426	9							
10	13113	X	11742	-0-	-1371	-0-	58	1	10189	3	Y	1354	1353	0			47
							6	4	1489	9							
11	12690	X	10277	-0-	-2413	-0-	96	1	8533	3	Y	1486	1478	0			55
							13	4	1635	9							
12	11997	X	8099	-0-	-3898	-0-	45	1	6661	3	Y	1265	1290	0			30
							1	4	1392	9							
01	11997	X	2294	-0-	-9703	-0-	41	1	1927	3	Y	249	257	0			22
							52	4	274	9							
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

09	28800	X	922	-0-	-27878	-0-	3	1	135	3	Y	713	714	0			14
							784	9									
10	23064	X	3392	-0-	-19672	-0-	57	1	2235	3	Y	976	965	0			25
							26	4	1074	9							
11	8160	X	7136	-0-	-1024	-0-	298	1	6537	3	Y	263	284	0			4
							12	4	289	9							
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	328	1	5977	3	Y	205	208	0			1
							21	4	226	9							
*01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	253	1	6304	3	Y	1238	1213	0			26
							23	4	1362	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	317	1	14051	3	Y	1616	1629	0	2	8	38
							9	4	1778	9							
10	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	352	1	13902	3	Y	1557	1549	0	1	8	45
							162	4	1713	9							
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	602	1	13209	3	Y	1505	1509	0			41
							24	4	1656	9							
12	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	803	1	14640	3	Y	1663	1664	0			40
							52	4	1829	9							
*01	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	734	1	18327	3	Y	1873	1866	0			47
							68	4	2060	9							
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	17610	X	13682	-0-	-3928	-0-	265	1	11706	3	Y	1549	1553	0	2	8	36
							7	4	1704	9							
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	326	1	12824	3	Y	1454	1447	0	1	8	42
							149	4	1599	9							
11	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	714	1	15657	3	Y	1982	1971	0			53
							28	4	2180	9							
12	14136	X	13586	-0-	-550	-0-	582	1	10612	3	Y	2140	2142	0			51
							38	4	2354	9							
*01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	558	1	13938	3	Y	2394	2386	0			59
							52	4	2633	9							
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14610	X	8065	-0-	-6545	-0-	162	1	7647	3	Y	230	236	0	1	8	18
							3	4	253	9							
10	15097	X	7925	-0-	-7172	-0-	171	1	7494	3	Y	187	192	0			13
							54	4	206	9							
11	9240	X	7267	-0-	-1973	-0-	268	1	6728	3	Y	211	212	0			12
							39	4	232	9							
12	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	481	1	8550	3	Y	196	201	0			7
							5	4	216	9							
01	9548	X	9306	-0-	-242	-0-	488	1	8440	3	Y	328	322	0			13
							17	4	361	9							
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	116	1	5484	3	Y	1732	1669	0			112
							2	4	1905	9							
10	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	363	1	15870	3	Y	3046	2995	0	1	8	162
							114	4	3351	9							
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	778	1	19509	3	Y	3084	3115	0			131
							112	4	3392	9							
12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	640	1	11395	3	Y	2808	2871	0			68
							7	4	3089	9							
*01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	554	1	9587	3	Y	1749	1762	0			55
							19	4	1924	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3000	N	3634	-0-	634	634	55	1	3382	3	Y	179	161	0			18
							197	9									
11	3000	N	8723	-0-	5723	6357	115	1	7562	3	Y	950	868	0			100
							1	4	1045	9							
12	3100	N	11268	-0-	8168	14525	135	1	9460	3	Y	1516	1343	0	159	1	114
							5	4	1668	9							
*01	15613	X	1088	-0-	-14525	-0-	14	1	983	3	Y	83	176	0			21
							91	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

09	22050	X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1	8	12
10	22785	X	342	-0-	-22443	-0-	1	1	90	3	Y	228	227	0	6	1	7
							251	9									
11	9240	X	641	-0-	-8599	-0-	1	1	45	3	Y	541	533	0			15
							595	9									
12	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	290	1	12168	3	Y	703	692	0	15	1	11
							55	4	773	9							
*01	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	431	1	13042	3	Y	3051	3020	0			42
							39	4	3356	9							
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

09	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	84	1	7903	3	Y	878	886	0			32
							1	4	966	9							
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	56	1	9830	3	Y	1115	1108	0			39
							6	4	1227	9							
11	10290	X	9106	-0-	-1184	-0-	94	1	8340	3	Y	600	615	0			24
							12	4	660	9							
12	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	94	1	13936	3	Y	574	584	0			14
							2	4	631	9							
01	11129	X	2888	-0-	-8241	-0-	54	1	2537	3	Y	207	203	0			18
							69	4	228	9							
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

09	22770	X	2475	-0-	-20295	-0-	36	1	1616	3	Y	747	750	0			19
							1	4	822	9							
10	23529	X	23470	-0-	-59	-0-	484	1	19100	3	Y	3330	3249	0	4	8	96
							223	4	3663	9							
11	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	982	1	21548	3	Y	4067	4051	0			112
							39	4	4474	9							
12	38518	X	38518	-0-	-0-	-0-	1640	1	29888	3	Y	6258	6220	0			150
							106	4	6884	9							
*01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	623	1	15531	3	Y	3281	3347	0			84
							57	4	3609	9							
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	25	0			1
10	15283 X	9273	-0-	-6010	-0-	46	1	8089	3	Y	1030	996	0			35
						5	4	1133	9							
11	14190 X	10390	-0-	-3800	-0-	96	1	8567	3	Y	1558	1535	0			58
						13	4	1714	9							
12	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	43	1	6353	3	Y	-0-	58	0			-0-
						1	4									
01	9269 X	3546	-0-	-5723	-0-	63	1	2993	3	Y	371	340	0			31
						82	4	408	9							
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	22050 X	18531	-0-	-3519	-0-	344	1	16222	3	Y	1781	1753	0	5	8	119
						6	4	1959	9							
10	21173 X	17741	-0-	-3432	-0-	357	1	15588	3	Y	1532	1559	0	6	8	86
						111	4	1685	9							
11	19800 X	17051	-0-	-2749	-0-	597	1	14987	3	Y	1255	1285	0			56
						86	4	1381	9							
12	20460 X	9559	-0-	-10901	-0-	450	1	8011	3	Y	994	1024	0			26
						5	4	1093	9							
01	20460 X	7892	-0-	-12568	-0-	383	1	6647	3	Y	771	771	0			26
						14	4	848	9							
02	17304 X	NO RPT	-0-	-17304	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	502	1	23618	3	Y	2706	2686	0	1	8	178
						8	4	2977	9							
10	19344 X	4119	-0-	-15225	-0-	80	1	3487	3	Y	479	625	0			32
						25	4	527	9							
11	18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	396	413	0			15
12	19344 X	4378	-0-	-14966	-0-	218	1	3871	3	Y	261	272	0			4
						2	4	287	9							
01	19406 X	15714	-0-	-3692	-0-	739	1	12794	3	Y	1959	1905	0			58
						26	4	2155	9							
02	17528 X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	173	1	16198	3	Y	2664	2646	0			95
						2	4	2930	9							
10	15283 X	6302	-0-	-8981	-0-	29	1	5117	3	Y	1048	1104	0			39
						3	4	1153	9							
11	14790 X	10631	-0-	-4159	-0-	100	1	8898	3	Y	1473	1457	0			55
						13	4	1620	9							
12	15283 X	10975	-0-	-4308	-0-	65	1	9569	3	Y	1218	1244	0			29
						1	4	1340	9							
01	7378 X	3297	-0-	-4081	-0-	61	1	2865	3	Y	267	272	0			24
						77	4	294	9							
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8040	X	7700	-0-	-340	-0-	100	1	6610	3	Y	899	922	0	1	8	105
							1	4	989	9							
10	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	86	1	5331	3	Y	639	670	0	1	8	73
							1	4	703	9							
11	7410	X	3638	-0-	-3772	-0-	47	1	3159	3	Y	392	417	0			48
							1	4	431	9							
12	7967	X	4735	-0-	-3232	-0-	54	1	3753	3	Y	842	740	0	87	1	63
							2	4	926	9							
01	7967	X	3763	-0-	-4204	-0-	44	1	3111	3	Y	553	549	0			67
							608	9									
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	129	1	28914	3	Y	1864	1872	0	1	8	43
							18	4	2050	9							
10	24304	X	18871	-0-	-5433	-0-	74	1	17265	3	Y	1209	1218	0			34
							202	4	1330	9							
11	23520	X	15363	-0-	-8157	-0-	66	1	14073	3	Y	1089	1094	0			29
							26	4	1198	9							
12	24304	X	13087	-0-	-11217	-0-	71	1	12150	3	Y	748	760	0			17
							43	4	823	9							
01	18786	X	15935	-0-	-2851	-0-	74	1	13870	3	Y	1764	1739	0			42
							51	4	1940	9							
02	16968	X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	155	1	14609	3	Y	2728	2717	0			98
							2	4	3001	9							
10	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	74	1	13010	3	Y	2482	2491	0			89
							8	4	2730	9							
11	13950	X	1843	-0-	-12107	-0-	17	1	1521	3	Y	275	350	0			14
							2	4	303	9							
12	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	111	1	16443	3	Y	2556	2510	0			60
							2	4	2812	9							
01	14477	X	2973	-0-	-11504	-0-	53	1	2511	3	Y	310	340	0			30
							68	4	341	9							
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	13020	X	10136	-0-	-2884	-0-	89	1	8355	3	Y	1537	1541	0			57
							1	4	1691	9							
10	13020	X	2880	-0-	-10140	-0-	14	1	2373	3	Y	447	484	0	1	8	19
							1	4	492	9							
11	12840	X	6770	-0-	-6070	-0-	59	1	5303	3	Y	1273	1243	0			49
							8	4	1400	9							
12	13268	X	6624	-0-	-6644	-0-	34	1	5100	3	Y	1354	1369	0			34
							1	4	1489	9							
01	8556	X	2079	-0-	-6477	-0-	36	1	1688	3	Y	281	288	0			27
							46	4	309	9							
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13080	X	12458	-0-	-622	-0-	115	1	10719	3	Y	1475	1471	0			51
							1	4	1623	9							
10	13516	X	12275	-0-	-1241	-0-	61	1	10558	3	Y	1500	1500	0			51
							6	4	1650	9							
11	13080	X	10298	-0-	-2782	-0-	102	1	9025	3	Y	1053	1066	0			38
							13	4	1158	9							
12	13516	X	11033	-0-	-2483	-0-	68	1	9945	3	Y	926	944	0			20
							1	4	1019	9							
01	11439	X	4318	-0-	-7121	-0-	82	1	3836	3	Y	269	267	0			22
							104	4	296	9							
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	11146	-0-	-2084	-0-	103	1	9658	3	Y	1258	1255	0			45
							1	4	1384	9							
10	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	84	1	14774	3	Y	1966	1942	0			69
							9	4	2163	9							
11	10710	X	9981	-0-	-729	-0-	96	1	8519	3	Y	1231	1252	0			48
							12	4	1354	9							
12	11532	X	10063	-0-	-1469	-0-	59	1	8704	3	Y	1181	1200	0			29
							1	4	1299	9							
01	16368	X	3633	-0-	-12735	-0-	67	1	3136	3	Y	314	314	0			29
							85	4	345	9							
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	153	1	20691	3	Y	3137	3024	0	3	8	202
							7	4	3451	9							
10	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	167	1	22391	3	Y	3429	3445	0			186
							160	4	3772	9							
11	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	196	1	27682	3	Y	3465	3503	0			148
							158	4	3812	9							
12	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	230	1	20882	3	Y	3453	3517	0			84
							13	4	3798	9							
01	21824	X	12635	-0-	-9189	-0-	211	1	11068	3	Y	1212	1255	0			41
							23	4	1333	9							
02	19712	X	NO RPT	-0-	-19712	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	29854	-0-	29854	29854	58	1	24539	3	Y	4665	4447	0	72	1	96
						125	4	5132	9			50	8			
*10	14B2 EXT	58161	-0-	58161	88015	67	1	46555	3	Y	10045	9850	0	207	1	47
						489	4	11050	9			37	8			
11	14B2 EXT	47929	-0-	47929	135944	55	1	42770	3	Y	4627	4630	0			44
						14	4	5090	9							
12	14B2 EXT	51885	-0-	51885	187829	77	1	45707	3	Y	5545	5524	0	15	1	50
						1	4	6100	9							
01	14B2 EXT	46722	-0-	46722	234551	82	1	40894	3	Y	5210	5169	0	36	1	55
						15	4	5731	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	234551					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

09	15540 X	14540	-0-	-1000	-0-	136	1	12688	3	Y	1559	1574	0			56
						1	4	1715	9							
10	15655 X	14619	-0-	-1036	-0-	74	1	12789	3	Y	1590	1591	0			55
						7	4	1749	9							
11	14910 X	12264	-0-	-2646	-0-	119	1	10624	3	Y	1368	1372	0			51
						16	4	1505	9							
12	15407 X	11728	-0-	-3679	-0-	70	1	10251	3	Y	1278	1299	0			30
						1	4	1406	9							
01	13609 X	719	-0-	-12890	-0-	13	1	627	3	Y	56	80	0			6
						17	4	62	9							
02	12292 X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

09	13140 X	12971	-0-	-169	-0-	123	1	11479	3	Y	1244	1247	0			46
						1	4	1368	9							
10	13578 X	11875	-0-	-1703	-0-	61	1	10528	3	Y	1164	1167	0			43
						6	4	1280	9							
11	13140 X	9039	-0-	-4101	-0-	88	1	7883	3	Y	960	964	0			39
						12	4	1056	9							
12	13392 X	9366	-0-	-4026	-0-	57	1	8383	3	Y	841	857	0			23
						1	4	925	9							
01	11284 X	5508	-0-	-5776	-0-	103	1	4826	3	Y	408	393	0			38
						130	4	449	9							
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

09	11370 X	10523	-0-	-847	-0-	98	1	9189	3	Y	1123	1136	0			41
						1	4	1235	9							
10	11749 X	10832	-0-	-917	-0-	54	1	9474	3	Y	1180	1179	0			42
						6	4	1298	9							
11	11310 X	9877	-0-	-1433	-0-	93	1	8251	3	Y	1383	1373	0			52
						12	4	1521	9							
12	11687 X	9602	-0-	-2085	-0-	55	1	8147	3	Y	1272	1294	0			30
						1	4	1399	9							
01	9052 X	7669	-0-	-1383	-0-	139	1	6552	3	Y	727	694	0			63
						178	4	800	9							
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4830	X	3644	-0-	-1186	-0-	268	1	2971	3	Y	367	387	0	1	8	72
							1	4	404	9							
10	4991	X	3039	-0-	-1952	-0-	227	1	2470	3	Y	311	332	0			51
							342	9									
11	4380	X	2075	-0-	-2305	-0-	143	1	1615	3	Y	288	290	0			49
							317	9									
12	4526	X	2388	-0-	-2138	-0-	194	1	1797	3	Y	361	380	0			30
							397	9									
01	4526	X	2573	-0-	-1953	-0-	235	1	1997	3	Y	310	300	0			40
							341	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	7607	-0-	-4723	-0-	70	1	6610	3	Y	842	872	0			31
							1	4	926	9							
10	12741	X	10392	-0-	-2349	-0-	52	1	9044	3	Y	1174	1164	0			41
							5	4	1291	9							
11	12330	X	10724	-0-	-1606	-0-	101	1	8942	3	Y	1516	1501	0			56
							13	4	1668	9							
12	12741	X	11143	-0-	-1598	-0-	65	1	9585	3	Y	1356	1380	0			32
							1	4	1492	9							
01	10385	X	6650	-0-	-3735	-0-	119	1	5612	3	Y	697	669	0			60
							152	4	767	9							
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10019	-0-	10019	10019	19	1	8210	3	Y	1589	1493	0	24	1	32
							42	4	1748	9			40	8			
*10	14B2	EXT	65352	-0-	65352	75371	75	1	52025	3	Y	11551	11252	0	237	1	51
							546	4	12706	9			43	8			
11	14B2	EXT	60667	-0-	60667	136038	71	1	54518	3	Y	5510	5511	0			50
							17	4	6061	9							
12	14B2	EXT	58736	-0-	58736	194774	88	1	51949	3	Y	6089	6069	0	16	1	54
							1	4	6698	9							
01	14B2	EXT	43969	-0-	43969	238743	80	1	39926	3	Y	3589	3581	0	25	1	37
							15	4	3948	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	238743					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	15296	-0-	15296	15296	29	1	12431	3	Y	2521	2376	0	40	1	50
							63	4	2773	9			55	8			
*10	14B2	EXT	39233	-0-	39233	54529	46	1	31553	3	Y	6639	6498	0	136	1	30
							331	4	7303	9			25	8			
11	14B2	EXT	40848	-0-	40848	95377	48	1	36176	3	Y	4194	4186	0			38
							11	4	4613	9							
12	14B2	EXT	51062	-0-	51062	146439	79	1	46649	3	Y	3940	3934	0	10	1	34
							4334	9									
01	14B2	EXT	32464	-0-	32464	178903	60	1	29700	3	Y	2448	2441	0	17	1	24
							11	4	2693	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	178903					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	489	1	8698	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	T. A.	19994	-0-	19994	19994	1077	1	18652	3	Y	206	200	0			6
						38	4	227	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19994					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	3263	-0-	3263	3263	4	1	2647	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
*07	14B2 EXT	36244	-0-	36244	39507	20	1	29213	3	N	6350	6282	0	28	1	14
						26	4	6985	9			33	8			
08	14B2 EXT	38404	-0-	38404	77911	21	1	31736	3	N	6033	6025	0			22
						11	4	6636	9							
09	14B2 EXT	96183	-0-	96183	174094	79	1	86187	3	N	9005	8965	0	24	8	38
						11	4	9906	9							
*10	14B2 EXT	76910	-0-	76910	251004	74	1	70550	3	N	5589	5578	0	17	8	32
						138	4	6148	9							
11	14B2 EXT	40415	-0-	40415	291419	29	1	38050	3	N	2124	2137	0	8	1	11
						2336	9									
*12	0 W	27180	-0-	27180	318599	19	1	25535	3	N	1476	1477	0			10
						2	4	1624	9							
01	0 W	19870	-0-	19870	338469	20	1	18776	3	N	975	971	0			14
						1	4	1073	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	338469					N	NO RPT					14

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

09	9330 X	4339	-0-	-4991	-0-	207	1	3764	3	Y	327	334	0	1	8	33
						8	4	360	9							
10	7068 X	4674	-0-	-2394	-0-	229	1	4065	3	Y	339	332	0	1	8	40
						7	4	373	9							
11	5820 X	4008	-0-	-1812	-0-	206	1	3500	3	Y	270	286	0			24
						5	4	297	9							
12	5115 X	3959	-0-	-1156	-0-	220	1	3492	3	Y	219	214	0	9	1	20
						6	4	241	9							
*01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	3	Y	357	359	0			18
						14	4	393	9							
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	5465	3	Y	634	609	0	1	8	62
						12	4	697	9							
10	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	201	1	3595	3	Y	406	416	0	1	8	51
						7	4	447	9							
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	3	Y	838	820	0			69
						6	4	922	9							
12	6696 X	3664	-0-	-3032	-0-	188	1	2975	3	Y	451	457	0	20	1	43
						5	4	496	9							
*01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	73	1	1686	3	Y	476	495	0			24
						7	4	524	9							
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	18488	-0-	18488	18488	35	1	14779	3	Y	3272	3099	0	52	1	65
						75	4	3599	9			56	8			
*10	14B2 EXT	54287	-0-	54287	72775	61	1	42518	3	Y	10237	10020	0	211	1	45
						447	4	11261	9			26	8			
11	14B2 EXT	77411	-0-	77411	150186	87	1	66902	3	Y	9455	9415	0			85
						21	4	10401	9							
*12	14B2 EXT	52953	-0-	52953	203139	81	1	47922	3	Y	4499	4533	0	12	1	39
						1	4	4949	9							
01	14B2 EXT	35919	-0-	35919	239058	65	1	32208	3	Y	3304	3287	0	23	1	33
						12	4	3634	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239058					Y	NO RPT					33

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	14B2 EXT	41325	-0-	41325	41325	77	1	32354	3	Y	7936	7589	0	124	1	162
						164	4	8730	9			61	8			
*10	14B2 EXT	57353	-0-	57353	98678	64	1	44356	3	Y	11334	11182	0	235	1	51
						466	4	12467	9			28	8			
11	14B2 EXT	26995	-0-	26995	125673	28	1	21564	3	Y	4905	4912	0			44
						7	4	5396	9							
*12	14B2 EXT	11934	-0-	11934	137607	16	1	9585	3	Y	2121	2141	0	6	1	18
						2333	9									
01	14B2 EXT	8929	-0-	8929	146536	14	1	6809	3	Y	1913	1899	0	13	1	19
						2	4	2104	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146536					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	49417	-0-	49417	68858	47	1	45208	3	Y	3703	3693	0	10	8	22
						89	4	4073	9							
11	14B2 EXT	41649	-0-	41649	110507	30	1	38867	3	Y	2502	2502	0	8	1	14
						2752	9									
12	14B2 EXT	53014	-0-	53014	163521	37	1	49554	3	Y	3109	3100	0			23
						3	4	3420	9							
01	0 W	38337	-0-	38337	201858	39	1	35765	3	Y	2301	2291	0			33
						2	4	2531	9							
02	44408 X	NO RPT	-0-	-44408	157450					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
10	14B2 EXT	40168	-0-	40168	58895	38	1	35979	3	Y	3710	3693	0	17	8	21
						70	4	4081	9							
11	14B2 EXT	35007	-0-	35007	93902	25	1	32322	3	Y	2418	2418	0	8	1	13
						2660	9									
12	14B2 EXT	28938	-0-	28938	122840	20	1	26731	3	Y	1986	1985	0			14
						2	4	2185	9							
01	0 W	20627	-0-	20627	143467	21	1	18946	3	Y	1508	1501	0			21
						1	4	1659	9							
02	36288 X	NO RPT	-0-	-36288	107179					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	48131	-0-	48131	62123	46	1	44028	3	Y	3610	3601	0	11	8	22
						86	4	3971	9							
11	14B2 EXT	42597	-0-	42597	104720	31	1	39681	3	Y	2623	2621	0	10	1	14
						2885	9									
12	14B2 EXT	52048	-0-	52048	156768	36	1	48266	3	Y	3403	3393	0			24
						3	4	3743	9							
01	0 W	42961	-0-	42961	199729	44	1	40434	3	Y	2255	2248	0			31
						2	4	2481	9							
02	43484 X	NO RPT	-0-	-43484	156245					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	51789	-0-	51789	65073	49	1	47054	3	Y	4176	4156	0	14	8	26
						92	4	4594	9							
11	14B2 EXT	51305	-0-	51305	116378	35	1	47027	3	Y	3856	3846	0	14	1	22
						1	4	4242	9							
12	14B2 EXT	42186	-0-	42186	158564	29	1	38554	3	Y	3274	3272	0			24
						2	4	3601	9							
01	0 W	31956	-0-	31956	190520	33	1	30130	3	Y	1629	1629	0			24
						1	4	1792	9							
02	30184 X	NO RPT	-0-	-30184	160336					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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-
02	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

09	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	107	1	22564	3	Y	1624	1571	0			119
						13	4	1786	9							
10	30938 X	19494	-0-	-11444	-0-	319	1	17547	3	Y	1468	1519	0	1	8	67
						13	4	1615	9							
11	29940 X	20368	-0-	-9572	-0-	194	1	18525	3	Y	1487	1468	0			86
						13	4	1636	9							
12	28675 X	18042	-0-	-10633	-0-	164	1	16408	3	Y	1332	1368	0			50
						5	4	1465	9							
01	17825 X	16392	-0-	-1433	-0-	92	1	14600	3	Y	1537	1539	0			48
						9	4	1691	9							
02	16100 X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	81	1	17211	3	Y	746	720	0	1	8	54
						10	4	821	9							
10	28613 X	14035	-0-	-14578	-0-	239	1	13083	3	Y	640	664	0	1	8	29
						9	4	704	9							
11	27690 X	9836	-0-	-17854	-0-	96	1	9275	3	Y	416	420	0			25
						7	4	458	9							
12	21669 X	11178	-0-	-10491	-0-	105	1	10478	3	Y	538	543	0			20
						3	4	592	9							
*01	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	99	1	15537	3	Y	787	783	0			24
						9	4	866	9							
02	13776 X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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-
02	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

09	6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	279	1	4656	3	Y	568	560	0	1	8	51
						625	9									
10	6820 X	5777	-0-	-1043	-0-	278	1	4867	3	Y	571	573	0	1	8	48
						4	4	628	9							
11	5700 X	4527	-0-	-1173	-0-	242	1	3799	3	Y	435	454	0			29
						7	4	479	9							
12	5828 X	4518	-0-	-1310	-0-	211	1	3730	3	Y	520	517	0			32
						5	4	572	9							
01	5828 X	4488	-0-	-1340	-0-	301	1	3715	3	Y	422	411	0			43
						8	4	464	9							
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	6510	X	3995	-0-	-2515	-0-	204	1	3416	3	Y	341	343	0			31
							375	9									
10	6727	X	3052	-0-	-3675	-0-	144	1	2518	3	Y	353	354	0			30
							2	4	388	9							
11	6510	X	2480	-0-	-4030	-0-	131	1	2055	3	Y	264	276	0			18
							4	4	290	9							
12	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	212	1	3743	3	Y	267	268	0			17
							5	4	294	9							
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	344	1	4253	3	Y	500	467	0			50
							10	4	550	9							
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	255	1	4268	3	Y	429	433	0			39
							472	9									
10	6169	X	4766	-0-	-1403	-0-	235	1	4103	3	Y	386	392	0			33
							3	4	425	9							
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	380	1	5986	3	Y	416	421	0			28
							12	4	458	9							
12	6386	X	4802	-0-	-1584	-0-	231	1	4096	3	Y	426	427	0			27
							6	4	469	9							
01	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	307	1	3788	3	Y	387	374	0			40
							9	4	426	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

09	22800	X	22393	-0-	-407	-0-	99	1	20949	3	Y	1212	1171	0	1	8	90
							12	4	1333	9							
10	23560	X	18662	-0-	-4898	-0-	312	1	17140	3	Y	1088	1126	0	1	8	51
							13	4	1197	9							
11	22800	X	19680	-0-	-3120	-0-	190	1	18220	3	Y	1143	1127	0			67
							13	4	1257	9							
12	23560	X	18699	-0-	-4861	-0-	173	1	17285	3	Y	1124	1149	0			42
							5	4	1236	9							
01	18104	X	17258	-0-	-846	-0-	100	1	15748	3	Y	1274	1277	0			39
							9	4	1401	9							
02	16352	X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	122	1	25961	3	Y	2011	1946	0			147
							15	4	2212	9							
10	33449	X	18931	-0-	-14518	-0-	309	1	17019	3	Y	1445	1525	0			67
							13	4	1590	9							
11	32370	X	17833	-0-	-14537	-0-	169	1	16139	3	Y	1376	1363	0			80
							11	4	1514	9							
12	32643	X	17856	-0-	-14787	-0-	164	1	16333	3	Y	1232	1266	0			46
							4	4	1355	9							
01	20429	X	17403	-0-	-3026	-0-	99	1	15752	3	Y	1402	1405	0			43
							10	4	1542	9							
02	18452	X	NO RPT	-0-	-18452	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	17433	3	Y	984	950	0	1	8	72
							10	4	1082	9							
10	24645	X	16728	-0-	-7917	-0-	280	1	15387	3	Y	954	981	0	2	8	43
							12	4	1049	9							
11	23850	X	16866	-0-	-6984	-0-	156	1	14999	3	Y	1545	1499	0			89
							11	4	1700	9							
12	21328	X	14451	-0-	-6877	-0-	125	1	12391	3	Y	1756	1780	0			65
							3	4	1932	9							
01	15717	X	15013	-0-	-704	-0-	88	1	13665	3	Y	1139	1167	0			37
							7	4	1253	9							
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	20220	X	16168	-0-	-4052	-0-	72	1	15228	3	Y	781	758	0	2	8	57
							9	4	859	9							
10	20739	X	14260	-0-	-6479	-0-	241	1	13204	3	Y	733	756	0	1	8	33
							9	4	806	9							
11	20070	X	2663	-0-	-17407	-0-	26	1	2490	3	Y	132	156	0			9
							2	4	145	9							
12	18476	X	8305	-0-	-10171	-0-	83	1	8220	3	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
01	14632	X	12438	-0-	-2194	-0-	73	1	11368	3	Y	901	875	0			26
							6	4	991	9							
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	110	1	23250	3	Y	1516	1463	0	2	8	109
							13	4	1668	9							
10	25854	X	22718	-0-	-3136	-0-	377	1	20691	3	Y	1486	1527	0	2	8	66
							15	4	1635	9							
11	25020	X	18850	-0-	-6170	-0-	181	1	17258	3	Y	1272	1264	0			74
							12	4	1399	9							
12	25854	X	18742	-0-	-7112	-0-	173	1	17226	3	Y	1216	1245	0			45
							5	4	1338	9							
01	21173	X	15815	-0-	-5358	-0-	91	1	14457	3	Y	1144	1154	0			35
							9	4	1258	9							
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	18000	X	13343	-0-	-4657	-0-	60	1	12683	3	Y	539	527	0	1	8	40
							7	4	593	9							
10	18600	X	10148	-0-	-8452	-0-	173	1	9513	3	Y	414	435	0			19
							7	4	455	9							
11	18000	X	9184	-0-	-8816	-0-	90	1	8601	3	Y	443	437	0			25
							6	4	487	9							
12	15996	X	8722	-0-	-7274	-0-	79	1	7825	3	Y	742	741	0			26
							2	4	816	9							
01	9641	X	7705	-0-	-1936	-0-	45	1	7163	3	Y	448	460	0			14
							4	4	493	9							
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	121	1	25398	3	Y	1736	1676	0	1	8	127
							14	4	1910	9							
10	30659	X	23917	-0-	-6742	-0-	395	1	21696	3	Y	1645	1698	0			74
							16	4	1810	9							
11	29670	X	21975	-0-	-7695	-0-	211	1	20127	3	Y	1475	1463	0			86
							14	4	1623	9							
12	30659	X	20265	-0-	-10394	-0-	187	1	18617	3	Y	1324	1360	0			50
							5	4	1456	9							
01	21948	X	14493	-0-	-7455	-0-	84	1	13173	3	Y	1117	1132	0			35
							7	4	1229	9							
02	19824	X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 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
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	89	1	18960	3	Y	737	718	0	2	8	55
							11	4	811	9							
10	23405	X	16850	-0-	-6555	-0-	289	1	15879	3	Y	609	636	0			28
							12	4	670	9							
11	22650	X	15493	-0-	-7157	-0-	151	1	14419	3	Y	830	810	0			48
							10	4	913	9							
12	22630	X	12487	-0-	-10143	-0-	116	1	11567	3	Y	728	748	0			28
							3	4	801	9							
01	15438	X	4381	-0-	-11057	-0-	26	1	4079	3	Y	249	268	0			9
							2	4	274	9							
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22170	X	9103	-0-	-13067	-0-	176	1	7794	3	Y	1025	1002	0			23
							5	4	1128	9							
10	22909	X	5410	-0-	-17499	-0-	119	1	4704	3	Y	484	493	0			14
							55	4	532	9							
11	21300	X	798	-0-	-20502	-0-	31	1	682	3	Y	76	88	0			2
							1	4	84	9							
12	9393	X	3996	-0-	-5397	-0-	208	1	3775	3	Y	-0-	2	0			-0-
							13	4									
*01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	566	1	14103	3	Y	3617	3530	0			87
							52	4	3979	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					87

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6779	-0-	6779	22346	372	1	5813	3	Y	539	546	0			32
							1	4	593	9							
10	26678	X	4332	-0-	-22346	-0-	227	1	3585	3	Y	472	475	0			29
							1	4	519	9							
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	250	1	3684	3	Y	749	620	0	88	1	70
							824	9									
12	7998	X	1184	-0-	-6814	-0-	209	1	817	3	Y	144	162	0			52
							158	9									
01	7998	X	125	-0-	-7873	-0-	20	1	80	3	Y	23					75
							25	9									
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	37	1	563	3	Y	138	195	1			62
							152	9									
10	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	23	1	504	3	Y	147	107	1			102
							162	9									
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
12	1457	X	190	-0-	-1267	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

*06	14B2	EXT	5117	-0-	5117	5117	7	1	4195	3	N	810	719	0	5	1	10
							24	4	891	9			76	8			
*07	14B2	EXT	61832	-0-	61832	66949	35	1	51645	3	N	9186	9100	0	40	1	20
							47	4	10105	9			36	8			
08	14B2	EXT	65553	-0-	65553	132502	38	1	55963	3	N	8666	8653	0			33
							19	4	9533	9							
09	14B2	EXT	38509	-0-	38509	171011	31	1	33406	3	N	4607	4604	0	15	8	21
							4	4	5068	9							
*10	14B2	EXT	43626	-0-	43626	214637	41	1	38671	3	N	4399	4376	0	17	8	27
							75	4	4839	9							
11	14B2	EXT	43793	-0-	43793	258430	31	1	40328	3	N	3122	3120	0	10	1	19
							3434	9									
*12	0	W	31734	-0-	31734	290164	22	1	29141	3	N	2335	2335	0			19
							2	4	2569	9							
01	0	W	22770	-0-	22770	312934	22	1	20414	3	N	2121	2108	0			32
							1	4	2333	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	312934					N	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
10	14B2	EXT	49132	-0-	49132	91911	48	1	45368	3	Y	3298	3286	0	14	8	18
							88	4	3628	9							
11	14B2	EXT	31922	-0-	31922	123833	23	1	29238	3	Y	2419	2417	0	8	1	12
							2661	9									
12	14B2	EXT	27069	-0-	27069	150902	18	1	24603	3	Y	2224	2221	0			15
							2	4	2446	9							
01	0	W	22348	-0-	22348	173250	22	1	20185	3	Y	1945	1933	0			27
							1	4	2140	9							
02	44380	X	NO RPT	-0-	-44380	128870					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
10	14B2	EXT	35404	-0-	35404	37829	33	1	31855	3	Y	3139	3127	0	11	8	16
							63	4	3453	9							
11	14B2	EXT	35799	-0-	35799	73628	25	1	33016	3	Y	2507	2503	0	8	1	12
							2758	9									
12	14B2	EXT	26553	-0-	26553	100181	18	1	24476	3	Y	1870	1870	0			12
							2	4	2057	9							
01	0	W	20553	-0-	20553	120734	21	1	19219	3	Y	1193	1189	0			16
							1	4	1312	9							
02	27216	X	NO RPT	-0-	-27216	93518					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
10	14B2	EXT	54881	-0-	54881	57191	47	1	45089	3	Y	8779	8742	0	19	8	51
							88	4	9657	9							
11	14B2	EXT	56014	-0-	56014	113205	37	1	48688	3	Y	6625	6618	0	22	1	36
							1	4	7288	9							
12	0	W	35362	-0-	35362	148567	24	1	31834	3	Y	3184	3196	0			24
							2	4	3502	9							
01	0	W	23597	-0-	23597	172164	24	1	21681	3	Y	1719	1717	0			26
							1	4	1891	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	172164					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
10	14B2	EXT	45364	-0-	45364	46305	42	1	40367	3	Y	4433	4419	0	14	8	27
							79	4	4876	9							
11	14B2	EXT	43204	-0-	43204	89509	30	1	39535	3	Y	3308	3305	0	12	1	18
							3639	9									
12	0	W	57618	-0-	57618	147127	39	1	52531	3	Y	4586	4571	0			33
							3	4	5045	9							
01	0	W	25184	-0-	25184	172311	26	1	23350	3	Y	1643	1652	0			24
							1	4	1807	9							
02	40964	X	NO RPT	-0-	-40964	131347					Y	NO RPT					24

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
09	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	349	1	5833	3	Y	789	767	0	4	8	70
							868	9									
10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	398	1	6969	3	Y	1062	1039	0	4	8	89
							6	4	1168	9							
11	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	847	1	13332	3	Y	1287	1290	0			86
							26	4	1416	9							
12	7050	X	4726	-0-	-2324	-0-	213	1	3777	3	Y	664	704	0			46
							6	4	730	9							
01	8556	X	3595	-0-	-4961	-0-	236	1	2903	3	Y	409	410	0			45
							6	4	450	9							
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	12930	X	11045	-0-	-1885	-0-	549	1	9183	3	Y	1193	1181	0	3	8	106
							1	4	1312	9							
10	13361	X	12866	-0-	-495	-0-	611	1	10707	3	Y	1399	1386	0	2	8	117
							9	4	1539	9							
11	12930	X	6819	-0-	-6111	-0-	342	1	5395	3	Y	974	1024	0			67
							11	4	1071	9							
12	11842	X	7850	-0-	-3992	-0-	341	1	6047	3	Y	1321	1304	0			84
							9	4	1453	9							
01	12865	X	9388	-0-	-3477	-0-	601	1	7420	3	Y	1227	1183	0			128
							17	4	1350	9							
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4560	X	944	-0-	-3616	-0-	18	1	757	3	Y	154	145	1			11
							169	9									
10	4712	X	3646	-0-	-1066	-0-	61	1	2908	3	Y	589	569	1			31
							29	4	648	9							
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	86	1	6251	3	Y	395	409	1			17
							58	4	435	9							
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	69	1	4870	3	Y	421	420	1			18
							8	4	463	9							
*01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	3	Y	299	300	1			17
							5	4	329	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	4800	X	2409	-0-	-2391	-0-	117	1	1949	3	Y	312	302	0			30
							343	9									
10	4960	X	1297	-0-	-3663	-0-	55	1	957	3	Y	258	263	0			25
							1	4	284	9							
11	2370	X	163	-0-	-2207	-0-	1	1	17	3	Y	132	145	0			12
							145	9									
12	2400	X	441	-0-	-1959	-0-	17	1	293	3	Y	119	121	0			10
							131	9									
01	2480	X	1169	-0-	-1311	-0-	70	1	864	3	Y	212	199	0			23
							2	4	233	9							
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	6240	X	5035	-0-	-1205	-0-	248	1	4138	3	Y	590	579	0	1	8	52
							649	9									
10	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-	221	1	3873	3	Y	578	580	0	1	8	49
							3	4	636	9							
11	5400	X	3165	-0-	-2235	-0-	169	1	2650	3	Y	310	337	0			22
							5	4	341	9							
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	559	1	9903	3	Y	381	379	0			24
							15	4	419	9							
*01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5125	3	Y	300	292	0			32
							12	4	330	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	1771	-0-	-3599	-0-	78	1	1305	3	Y	353	357	0			34
							388	9									
10	5549	X	3709	-0-	-1840	-0-	179	1	3125	3	Y	366	367	0			33
							2	4	403	9							
11	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	199	1	3133	3	Y	905	877	0			61
							6	4	996	9							
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4528	3	Y	829	833	0			57
							7	4	912	9							
*01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	393	1	4844	3	Y	1032	980	0			109
							11	4	1135	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 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
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	261	251	0			22
							287	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	217	1	3802	3	Y	377	369	0			30
							3	4	415	9							
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	4	1	56	3	Y	217	233	0			14
							239	9									
12	1680	X	317	-0-	-1363	-0-	1	1	21	3	Y	268	266	0			16
							295	9									
01	4433	X	716	-0-	-3717	-0-	30	1	371	3	Y	285	273	0			28
							1	4	314	9							
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
10	14B2	EXT	46337	-0-	46337	47638	43	1	41263	3	Y	4500	4484	0	14	8	26
							81	4	4950	9							
11	14B2	EXT	39444	-0-	39444	87082	28	1	36444	3	Y	2702	2705	0	10	1	13
							2972	9									
12		0 W	28113	-0-	28113	115195	19	1	26442	3	Y	1500	1504	0			9
							2	4	1650	9							
01		0 W	19062	-0-	19062	134257	20	1	18043	3	Y	907	905	0			11
							1	4	998	9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	134257					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

09	7890	X	6107	-0-	-1783	-0-	46	1	5031	3	Y	936	940	0			46
							1030	9									
10	8153	X	7	-0-	-8146	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	0			3
11	7890	X	5592	-0-	-2298	-0-	33	1	4772	3	Y	715	711	0			7
							787	9									
12	5790	X	123	-0-	-5667	-0-	2	1	121	3	Y	-0-	7	0			-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
10	14B2 EXT	44723	-0-	44723	48078	42	1	39931	3	Y	4247	4235	0	16	8	25
						78	4	4672	9							
11	14B2 EXT	32442	-0-	32442	80520	23	1	29802	3	Y	2379	2383	0	8	1	13
						2617	9									
12	14B2 EXT	26439	-0-	26439	106959	18	1	24505	3	Y	1740	1741	0			12
						2	4	1914	9							
01	0 W	18771	-0-	18771	125730	19	1	17389	3	Y	1238	1233	0			17
						1	4	1362	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	125730					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54279	-0-	54279	54279	70	1	42940	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
*07	14B2 EXT	204015	-0-	204015	258294	464	1	175560	3	Y	25333	11585	0	13559	1	286
						125	4	27866	9			37	8			
08	14B2 EXT	137091	-0-	137091	395385	84	1	123184	3	Y	12528	12506	0			308
						42	4	13781	9							
09	14B2 EXT	95065	-0-	95065	490450	79	1	86593	3	Y	7620	7614	0	20	8	294
						11	4	8382	9							
*10	14B2 EXT	67805	-0-	67805	558255	65	1	61979	3	Y	5127	5115	0	14	8	292
						121	4	5640	9							
11	14B2 EXT	48886	-0-	48886	607141	35	1	45825	3	Y	2751	2757	0	10	1	276
						3026	9									
*12	0 W	40377	-0-	40377	647518	29	1	38227	3	Y	1926	1927	0			275
						2	4	2119	9							
01	14B2 EXT	34100	-0-	34100	681618	36	1	32389	3	Y	1522	1515	0			282
						1	4	1674	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	681618					Y	NO RPT					282

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24626	-0-	24626	24626	36	1	22048	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
*07	14B2 EXT	40157	-0-	40157	64783	24	1	36120	3	Y	3618	3614	0	16	1	7
						33	4	3980	9			9	8			
08	14B2 EXT	38112	-0-	38112	102895	23	1	34597	3	Y	3164	3160	0			11
						12	4	3480	9							
09	14B2 EXT	30437	-0-	30437	133332	24	1	26859	3	Y	3227	3218	0	7	8	13
						4	4	3550	9							
*10	14B2 EXT	34740	-0-	34740	168072	32	1	30501	3	Y	3770	3752	0	9	8	22
						60	4	4147	9							
11	14B2 EXT	38882	-0-	38882	206954	28	1	35847	3	Y	2734	2732	0	10	1	14
						3007	9									
*12	0 W	32883	-0-	32883	239837	24	1	31590	3	Y	1152	1158	0			8
						2	4	1267	9							
01	14B2 EXT	27484	-0-	27484	267321	29	1	25870	3	Y	1440	1428	0			20
						1	4	1584	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	267321					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	18614	-0-	18614	18614	25	1	15116	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
						88	4	3385	9			81	8			
*07	14B2 EXT	83512	-0-	83512	102126	54	1	74614	3	Y	7979	7848	0	143	1	18
						67	4	8777	9			9	8			
08	14B2 EXT	57982	-0-	57982	160108	35	1	52082	3	Y	5315	5311	0	2	8	20
						18	4	5847	9							
09	14B2 EXT	43553	-0-	43553	203661	36	1	39354	3	Y	3780	3755	0	29	8	16
						5	4	4158	9							
*10	14B2 EXT	39224	-0-	39224	242885	37	1	35701	3	Y	3105	3076	0	27	8	18
						70	4	3416	9							
11	14B2 EXT	35455	-0-	35455	278340	25	1	32567	3	Y	2603	2598	0	9	1	14
						2863	9									
*12	14B2 EXT	33206	-0-	33206	311546	22	1	29141	3	Y	3674	3662	0			26
						2	4	4041	9							
01	14B2 EXT	31790	-0-	31790	343336	32	1	28880	3	Y	2615	2604	0			37
						1	4	2877	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343336					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	6254	-0-	6254	6254	9	1	5582	3	Y	573	496	0	3	1	7
						33	4	630	9			67	8			
*07	14B2 EXT	55052	-0-	55052	61306	31	1	46333	3	Y	7859	7793	0	35	1	17
						43	4	8645	9			21	8			
08	14B2 EXT	56250	-0-	56250	117556	33	1	48031	3	Y	7427	7416	0	1	8	27
						16	4	8170	9							
09	14B2 EXT	46036	-0-	46036	163592	37	1	40062	3	Y	5393	5382	0	15	8	23
						5	4	5932	9							
*10	14B2 EXT	44724	-0-	44724	208316	39	1	37207	3	Y	6732	6695	0	21	8	39
						73	4	7405	9							
11	14B2 EXT	28944	-0-	28944	237260	20	1	25737	3	Y	2897	2910	0	10	1	16
						3187	9									
*12	14B2 EXT	21686	-0-	21686	258946	14	1	19188	3	Y	2257	2257	0			16
						1	4	2483	9							
01	0 W	19456	-0-	19456	278402	19	1	17046	3	Y	2173	2159	0			30
						1	4	2390	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	278402					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 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
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	9	1	11767	3	Y	641	636	0	2	1	3
							705	9									
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5	1	6718	3	Y	397	397	0			3
							437	9									
*01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16	1	15032	3	Y	928	918	0			13
							1	4	1021	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	51	1	10478	3	Y	1105	1074	0	3	8	102
							1216	9									
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	441	1	15044	3	Y	1331	1335	0	2	8	96
							1464	9									
11	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	357	1	10894	3	Y	1035	1062	0			69
							1139	9									
12	13590	X	8997	-0-	-4593	-0-	291	1	7970	3	Y	669	710	0			28
							736	9									
01	16957	X	7942	-0-	-9015	-0-	144	1	7095	3	Y	639	634	0			33
							703	9									
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16230	X	230	-0-	-16000	-0-	211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	16833	X	111	-0-	-16722	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	16290	X	2132	-0-	-14158	-0-	2	1	1985	3	Y	132	131	0			1
							145	9									
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4	1	4377	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	11	1	9352	3	Y	706	697	0			9
							777	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	8590	-0-	-3530	-0-	66	1	7244	3	Y	1164	1156	0			58
							1280	9									
10	12524	X	4879	-0-	-7645	-0-	61	1	4014	3	Y	731	727	0	1	8	61
							804	9									
11	10140	X	692	-0-	-9448	-0-	4	1	589	3	Y	90	147	0			4
							99	9									
12	6854	X	1440	-0-	-5414	-0-	21	1	1408	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
01	6665	X	237	-0-	-6428	-0-	2	1	200	3	Y	32	31	0			3
							35	9									
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	46	1	5208	3	Y	1984	1969	0	5	1	15
							10	4	2182	9			2	8			
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	113	1	15566	3	Y	7394	7318	0	9	1	75
							2	4	8133	9			7	8			
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	39	1	6113	3	Y	1456	1513	0			18
							15	4	1602	9							
12	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	39	1	5230	3	Y	1336	1338	0			16
							1	4	1470	9							
01	9424	X	7515	-0-	-1909	-0-	42	1	5756	3	Y	1554	1556	0			14
							8	4	1709	9							
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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-
02	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

*06	14B2	EXT	4028	-0-	4028	4028	5	1	3257	3	Y	679	594	0	4	1	8
							19	4	747	9			73	8			
*07	14B2	EXT	56612	-0-	56612	60640	32	1	47285	3	Y	8411	8306	0	36	1	19
							43	4	9252	9			58	8			
08	14B2	EXT	59943	-0-	59943	120583	33	1	49203	3	Y	9718	9699	0	1	8	37
							17	4	10690	9							
09	14B2	EXT	50133	-0-	50133	170716	38	1	42266	3	Y	7112	7097	0	21	8	31
							6	4	7823	9							
*10	14B2	EXT	46876	-0-	46876	217592	43	1	41134	3	Y	5107	5095	0	13	8	30
							81	4	5618	9							
11	14B2	EXT	35773	-0-	35773	253365	25	1	32466	3	Y	2984	2988	0	10	1	16
							3282	9									
*12	0	W	26794	-0-	26794	280159	18	1	25038	3	Y	1578	1583	0			11
							2	4	1736	9							
01	0	W	20847	-0-	20847	301006	21	1	19333	3	Y	1356	1349	0			18
							1	4	1492	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	301006					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	63	1	13913	3	Y	1990	1988	0	6	8	46
							8	4	2189	9							
10	13919	X	11302	-0-	-2617	-0-	234	1	9216	3	Y	1586	1582	0	4	8	46
							107	4	1745	9							
11	13470	X	4035	-0-	-9435	-0-	129	1	2831	3	Y	973	992	0			27
							5	4	1070	9							
12	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	759	1	13833	3	Y	960	964	0			23
							49	4	1056	9							
01	14167	X	9139	-0-	-5028	-0-	297	1	7417	3	Y	1270	1262	0			31
							28	4	1397	9							
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16890 X	14376	-0-	-2514	-0-	274	1	12119	3	Y	1796	1773	0	2	8	42
						7	4	1976	9							
10	14973 X	10299	-0-	-4674	-0-	224	1	8831	3	Y	1037	1047	0	1	8	31
						103	4	1141	9							
11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	417	1	9160	3	Y	1308	1303	0			36
						17	4	1439	9							
12	14370 X	10695	-0-	-3675	-0-	471	1	8573	3	Y	1474	1474	0			36
						30	4	1621	9							
01	14849 X	13646	-0-	-1203	-0-	444	1	11086	3	Y	1886	1875	0			47
						41	4	2075	9							
02	13412 X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	37103	-0-	37103	37103	42	1	28928	3	Y	7118	6953	0	146	1	31
						303	4	7830	9			23	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

09	13050 X	4341	-0-	-8709	-0-	75	1	3296	3	Y	880	892	0	1	8	20
						2	4	968	9							
10	13485 X	10910	-0-	-2575	-0-	221	1	8694	3	Y	1722	1692	0	1	8	49
						101	4	1894	9							
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	470	506	0			13
12	9889 X	501	-0-	-9388	-0-	4	3	497	9	Y	452	455	0			10
01	10912 X	716	-0-	-10196	-0-	2	1	46	3	Y	607	603	0			14
						668	9									
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

09	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	84	1	18884	3	Y	1973	1947	0	3	8	48
						12	4	2170	9							
10	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	87	1	20099	3	Y	1599	1598	0	1	8	48
						234	4	1759	9							
11	26281 X	26281	-0-	-0-	-0-	116	1	24527	3	Y	1449	1456	0			41
						44	4	1594	9							
12	21855 X	19169	-0-	-2686	-0-	100	1	17128	3	Y	1709	1708	0			42
						61	4	1880	9							
01	22165 X	9320	-0-	-12845	-0-	43	1	8234	3	Y	920	938	0			24
						31	4	1012	9							
02	20020 X	NO RPT	-0-	-20020	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

09	6870 X	5641	-0-	-1229	-0-	21	1	4737	3	N	800	798	0			18
						3	4	880	9							
10	6262 X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	N	626	627	0			17
						45	4	689	9							
11	5040 X	3108	-0-	-1932	-0-	14	1	2797	3	N	265	275	0			7
						5	4	292	9							
12	5828 X	3701	-0-	-2127	-0-	20	1	3362	3	N	279	280	0			6
						12	4	307	9							
01	5828 X	3582	-0-	-2246	-0-	16	1	2993	3	N	511	505	0			12
						11	4	562	9							
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	14B2 EXT	2503	-0-	2503	2503	4	1	2062	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
*07	14B2 EXT	54831	-0-	54831	57334	31	1	45846	3	Y	8102	8012	0	35	1	18
						42	4	8912	9			41	8			
08	14B2 EXT	63416	-0-	63416	120750	36	1	52893	3	Y	9517	9495	0	4	8	36
						18	4	10469	9							
09	14B2 EXT	53848	-0-	53848	174598	42	1	45485	3	Y	7559	7531	0	32	8	32
						6	4	8315	9							
*10	14B2 EXT	42883	-0-	42883	217481	39	1	37038	3	Y	5213	5197	0	18	8	30
						72	4	5734	9							
11	14B2 EXT	38783	-0-	38783	256264	27	1	34415	3	Y	3946	3942	0	14	1	20
						4341	9									
*12	0 W	50383	-0-	50383	306647	32	1	43791	3	Y	5961	5940	0			41
						3	4	6557	9							
01	0 W	27468	-0-	27468	334115	27	1	24733	3	Y	2461	2469	0			33
						1	4	2707	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	334115					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	8990	-0-	8990	8990	17	1	6982	3	Y	1778	1663	0	28	1	35
						35	4	1956	9			52	8			
*10	14B2 EXT	23975	-0-	23975	32965	27	1	18750	3	Y	4546	4440	0	94	1	19
						197	4	5001	9			28	8			
11	14B2 EXT	29797	-0-	29797	62762	35	1	26664	3	Y	2809	2804	0			24
						8	4	3090	9							
*12	14B2 EXT	20878	-0-	20878	83640	31	1	18431	3	Y	2196	2196	0	6	1	18
						2416	9									
01	14B2 EXT	11759	-0-	11759	95399	20	1	10320	3	Y	1286	1283	0	9	1	12
						4	4	1415	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95399					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	0			1
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2077	X	145	-0-	-1932	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		931	-0-	931	931	23	1	524	3	Y	347	330	0			17
							2	4	382	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	931					Y	NO RPT					17

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
09	20430	X	19948	-0-	-482	-0-	88	1	18720	3	Y	1026	973	0	21	8	72
							11	4	1129	9							
10	21111	X	12064	-0-	-9047	-0-	202	1	11102	3	Y	684	708	0	19	8	29
							8	4	752	9							
11	20430	X	9765	-0-	-10665	-0-	95	1	9044	3	Y	564	562	0			31
							6	4	620	9							
12	21111	X	16225	-0-	-4886	-0-	150	1	14914	3	Y	1052	1048	0			35
							4	4	1157	9							
*01	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	98	1	15391	3	Y	1043	1049	0			29
							9	4	1147	9							
02	12124	X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	8	-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
11	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1	1	1028	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2	1	2388	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7	1	6501	3	Y	517	510	0			7
							569	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	2378	2378	3	1	1732	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
*07	14B2	EXT	93338	-0-	93338	95716	53	1	78431	3	Y	13439	13326	0	59	1	29
							71	4	14783	9			32	8			
08	14B2	EXT	76284	-0-	76284	172000	44	1	65171	3	Y	10043	10033	0	2	8	37
							22	4	11047	9							
09	14B2	EXT	47522	-0-	47522	219522	38	1	40719	3	Y	6145	6128	0	28	8	26
							5	4	6760	9							
*10	14B2	EXT	22378	-0-	22378	241900	19	1	18318	3	Y	3641	3627	0	19	8	21
							36	4	4005	9							
11	14B2	EXT	28969	-0-	28969	270869	20	1	25426	3	Y	3203	3196	0	12	1	16
							3523	9									
*12	14B2	EXT	15138	-0-	15138	286007	10	1	13141	3	Y	1805	1810	0			11
							1	4	1986	9							
01	0	W	23189	-0-	23189	309196	22	1	20023	3	Y	2857	2830	0			38
							1	4	3143	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309196					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	10698	-0-	-1752	-0-	79	1	8720	3	N	1726	1690	0	1	8	83
							1899	9									
10	12865	X	3711	-0-	-9154	-0-	44	1	2891	3	N	705	726	0	3	8	59
							776	9									
11	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	3			N	-0-	58	0			1
12	11067	X	77	-0-	-10990	-0-	1	1	76	3	N	-0-	1	0			-0-
01	11067	X	217	-0-	-10850	-0-	2	1	194	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

*06	0	%	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0			30
							11	4	4384	9							
*07	0	%	32493	-0-	32493	54431	102	1	25916	3	Y	5879	5858	0			51
							8	4	6467	9							
*08	0	%	41294	-0-	41294	95725	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
							1	4	8437	9							
09	0	%	28071	-0-	28071	123796	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0			87
							4695	9									
10	0	%	10982	-0-	10982	134778	102	1	8901	3	Y	1799	1847	0			39
							1979	9									
11	0	%	15968	-0-	15968	150746	88	1	13879	3	Y	1819	1831	0			27
							2001	9									
12	0	%	13926	-0-	13926	164672	106	1	12284	3	Y	1396	1398	0			25
							1536	9									
01	0	%	10089	-0-	10089	174761	89	1	8580	3	Y	1291	1276	0			40
							1420	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	174761					Y	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

*06	0	%	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0			20
							5	4	3163	9							
*07	0	%	25632	-0-	25632	36641	73	1	18305	3	Y	6590	6555	0			55
							5	4	7249	9							
*08	0	%	26555	-0-	26555	63196	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0			31
							1	4	4830	9							
09	0	%	15243	-0-	15243	78439	44	1	12566	3	Y	2394	2375	0	1	8	49
							2633	9									
10	0	%	2367	-0-	2367	80806	21	1	1836	3	Y	464	502	0			11
							510	9									
11	0	%	18309	-0-	18309	99115	98	1	15503	3	Y	2462	2436	0			37
							2708	9									
12	0	%	12194	-0-	12194	111309	93	1	10761	3	Y	1218	1233	0			22
							1340	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	%	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0			27
							9	4	4351	9							
*07	0	%	15335	-0-	15335	34205	48	1	11943	3	Y	3037	3039	0			25
							3	4	3341	9							
08	0	%	12115	-0-	12115	46320	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0			12
							1950	9									
*09	0	%	13884	-0-	13884	60204	890	1	10837	3	Y	1960	1934	0			38
							1	4	2156	9							
10	0	%	13685	-0-	13685	73889	670	1	10176	3	Y	2581	2567	0			52
							2839	9									
11	0	%	9328	-0-	9328	83217	580	1	6651	3	Y	1906	1930	0			28
							2097	9									
12	0	%	8472	-0-	8472	91689	659	1	6305	3	Y	1371	1376	0			23
							1508	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

09	9600	X	4812	-0-	-4788	-0-	37	1	4128	3	N	588	590	0			28
							647	9									
10	9176	X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0			15
							205	9									
11	8880	X	20	-0-	-8860	-0-	18	3	2	9	N	2	17	0			-0-
12	6355	X	280	-0-	-6075	-0-	4	1	276	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	18	-0-	-6337	-0-	16	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

*06	0	%	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0			48
							15	4	7431	9							
*07	0	%	28717	-0-	28717	58609	77	1	19588	3	Y	8224	8202	0			70
							6	4	9046	9							
*08	0	%	48479	-0-	48479	107088	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0			64
							2	4	9609	9							
*09	0	%	31251	-0-	31251	138339	93	1	26982	3	Y	3795	3782	0			77
							1	4	4175	9							
10	0	%	20357	-0-	20357	158696	208	1	18081	3	Y	1880	1917	0			40
							2068	9									
11	0	%	7555	-0-	7555	166251	41	1	6532	3	Y	893	920	0			13
							982	9									
12	0	%	16860	-0-	16860	183111	130	1	15085	3	Y	1495	1482	0			26
							1645	9									
01	0	%	12837	-0-	12837	195948	113	1	10910	3	Y	1649	1625	0			50
							1814	9									
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	195948					Y	NO RPT					50

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	%	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
							10	4	4915	9							
*07	0	%	14550	-0-	14550	34281	44	1	11122	3	Y	3074	3080	0			27
							3	4	3381	9							
*08	0	%	21106	-0-	21106	55387	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
							1	4	5490	9							
09	0	%	12652	-0-	12652	68039	713	1	8679	3	Y	2964	2940	0	1	8	60
							3260	9									
10	0	%	17408	-0-	17408	85447	846	1	12833	3	Y	3390	3379	0			71
							3729	9									
11	0	%	25851	-0-	25851	111298	1300	1	14898	3	Y	8775	8715	0			131
							9653	9									
12	0	%	19373	-0-	19373	130671	879	1	8416	3	Y	9162	9131	0			162
							10078	9									
01 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
02 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

*06	0	%	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
							13	4	7046	9							
*07	0	%	38818	-0-	38818	65440	115	1	29257	3	Y	8579	8551	0	1	8	73
							9	4	9437	9							
*08	0	%	40099	-0-	40099	105539	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
							2	4	6685	9							
09	0	%	28144	-0-	28144	133683	83	1	23728	3	Y	3939	3904	0			79
							4333	9									
10	0	%	12626	-0-	12626	146309	121	1	10530	3	Y	1795	1837	0			37
							1975	9									
11	0	%	13146	-0-	13146	159455	68	1	10689	3	Y	2172	2178	0			31
							2389	9									
12	0	%	9540	-0-	9540	168995	71	1	8194	3	Y	1159	1171	0			19
							1275	9									
01	0	%	10106	-0-	10106	179101	78	1	7565	3	Y	2239	2191	0			67
							2463	9									
02 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	179101					Y	NO RPT					67

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

*06	0	%	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
							15	4	7427	9							
*07	0	%	33953	-0-	33953	63824	101	1	25536	3	Y	7554	7537	0			66
							7	4	8309	9							
*08	0	%	43341	-0-	43341	107165	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
							2	4	8085	9							
09	0	%	29140	-0-	29140	136305	86	1	24597	3	Y	4052	4024	0			83
							4457	9									
10	0	%	14044	-0-	14044	150349	134	1	11619	3	Y	2083	2120	0			46
							2291	9									
11	0	%	2613	-0-	2613	152962	14	1	2171	3	Y	389	427	0			8
							428	9									
12	0	%	13116	-0-	13116	166078	98	1	11336	3	Y	1529	1508	0			29
							1682	9									
01	0	%	9379	-0-	9379	175457	79	1	7629	3	Y	1519	1499	0			49
							1671	9									
02 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	175457					Y	NO RPT					49

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0 %	15081	-0-	15081	15081	55	1	11484	3	Y	3214	3191	0			23
						7	4	3535	9							
07	0 %	13743	-0-	13743	28824	3093	1	8570	3	Y	1891	1898	0			16
						2080	9									
08	0 %	12755	-0-	12755	41579	2557	1	7954	3	Y	2040	2042	0			15
						2244	9									
09	0 %	11134	-0-	11134	52713	2577	1	6087	3	Y	2245	2215	0			45
						2470	9									
10	0 %	8800	-0-	8800	61513	433	1	6573	3	Y	1631	1642	0			35
						1794	9									
11	0 %	7391	-0-	7391	68904	497	1	5692	3	Y	1093	1111	0			17
						1202	9									
12	0 %	8690	-0-	8690	77594	655	1	6269	3	Y	1605	1593	0			29
						1766	9									
*01	0 %	16857	-0-	16857	94451	1443	1	13290	3	Y	1931	1899	0			61
						2124	9									
*02 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	94451					Y	NO RPT					61

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

*06	0 %	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							
*07	0 %	20739	-0-	20739	49553	59	1	14837	3	Y	5308	5333	0			46
						4	4	5839	9							
*08	0 %	45820	-0-	45820	95373	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							
09	0 %	22956	-0-	22956	118329	66	1	19094	3	Y	3451	3455	0			70
						3796	9									
10	0 %	5050	-0-	5050	123379	46	1	3978	3	Y	933	982	0			21
						1026	9									
11	0 %	15604	-0-	15604	138983	80	1	12711	3	Y	2557	2539	0			39
						2813	9									
12	0 %	14734	-0-	14734	153717	106	1	12330	3	Y	2089	2090	0			38
						2298	9									
01	0 %	17536	-0-	17536	171253	151	1	14635	3	Y	2500	2460	0			78
						2750	9									
02 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	171253					Y	NO RPT					78

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

09 14B2 EXT		12595	-0-	12595	12595	25	1	10501	3	Y	1833	1724	0	28	1	37
						53	4	2016	9			44	8			
*10 14B2 EXT		64399	-0-	64399	76994	74	1	51316	3	Y	11336	11052	0	232	1	51
						539	4	12470	9			38	8			
11 14B2 EXT		54245	-0-	54245	131239	64	1	48731	3	Y	4941	4946	0			46
						15	4	5435	9							
12 14B2 EXT		44143	-0-	44143	175382	67	1	39339	3	Y	4306	4302	0	11	1	39
						4737	9									
01 14B2 EXT		40780	-0-	40780	216162	73	1	36067	3	Y	4206	4172	0	29	1	44
						13	4	4627	9							
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	216162					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	87957	-0-	87957	87957	103	1	71624	3	Y	14071	13841	0	291	1	66
						752	4	15478	9			39	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	70885	-0-	70885	70885	83	1	57440	3	Y	11599	11330	0	238	1	53
						603	4	12759	9			35	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	50514	-0-	50514	50514	57	1	39139	3	Y	9916	9689	0	204	1	46
						410	4	10908	9			32	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	6639	-0-	6639	6639	37	1	2601	3	Y	3604	3472	0	14	1	65
						37	4	3964	9			53	8			
11	14B2 EXT	19000	-0-	19000	25639	56	1	8508	3	Y	9461	9433	0			93
						29	4	10407	9							
*12	14B2 EXT	21105	-0-	21105	46744	48	1	9491	3	Y	10508	10492	0			109
						7	4	11559	9							
01	14B2 EXT	18558	-0-	18558	65302	89	1	9764	3	Y	7900	7738	0	209	1	62
						15	4	8690	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65302					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	13920 X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0			1
						89	9									
10	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	386	3	1	4	Y	29	29	0			1
						32	9									
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3	1	4109	3	Y	284	281	0			4
						312	9									
12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	6	1	8443	3	Y	14	16	0			2
						1	4	15	9							
*01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	12	1	10525	3	Y	823	812	0			13
						905	9									
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	9511	-0-	9511	9511	62	1	4302	3	Y	4624	4419	0	18	1	83
						61	4	5086	9			104	8			
11	14B2 EXT	38168	-0-	38168	47679	135	1	20171	3	Y	16176	16101	0			158
						68	4	17794	9							
*12	14B2 EXT	33942	-0-	33942	81621	88	1	17541	3	Y	14817	14822	0			153
						14	4	16299	9							
01	14B2 EXT	32105	-0-	32105	113726	157	1	17389	3	Y	13210	12911	0	349	1	103
						28	4	14531	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113726					Y	NO RPT					103

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			1
10	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1			-0-
						6	9									
11	2190 X	183	-0-	-2007	-0-	2	1	167	3	N	13	10	1			3
						14	9									
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	11	11	1			3
						12	9									
*01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	24	23	1			4
						26	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	2	8			-0-
*07	14B2 EXT	27707	-0-	27707	27707	211	1	13450	3	Y	12701	12499	0	105	8	97
						75	4	13971	9							
08	14B2 EXT	21276	-0-	21276	48983	123	1	11675	3	Y	8611	8650	0	9	8	49
						6	4	9472	9							
09	14B2 EXT	15095	-0-	15095	64078	211	1	8292	3	Y	5978	5917	0	15	1	43
						16	4	6576	9			52	8			
*10	14B2 EXT	19251	-0-	19251	83329	261	1	12016	3	Y	6339	6273	0	8	1	64
						1	4	6973	9			37	8			
11	14B2 EXT	21410	-0-	21410	104739	359	1	15428	3	Y	5078	5085	0			57
						37	4	5586	9							
*12	14B2 EXT	19443	-0-	19443	124182	426	1	14012	3	Y	4547	4554	0			50
						3	4	5002	9							
01	0 W	14705	-0-	14705	138887	317	1	9889	3	Y	4078	4093	0			35
						13	4	4486	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138887					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	15441	-0-	15441	15441	94	1	6484	3	Y	7974	7738	0	30	1	146
						92	4	8771	9			60	8			
11	14B2 EXT	17886	-0-	17886	33327	46	1	7006	3	Y	9827	9876	0			97
						24	4	10810	9							
*12	14B2 EXT	16296	-0-	16296	49623	29	1	5926	3	Y	9396	9396	0			97
						5	4	10336	9							
01	14B2 EXT	12443	-0-	12443	62066	41	1	4515	3	Y	7164	7016	0	190	1	55
						7	4	7880	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62066					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	7465	-0-	7465	7465	71	1	3501	3	Y	3539	3406	0	70	8	63
						3893	9									
*10	14B2 EXT	51980	-0-	51980	59445	183	1	26637	3	Y	22774	22590	0	77	1	110
						109	4	25051	9			60	8			
11	14B2 EXT	50458	-0-	50458	109903	245	1	27019	3	Y	21015	20505	0	492	1	128
						77	4	23117	9							
*12	14B2 EXT	53151	-0-	53151	163054	324	1	28589	3	Y	21979	21764	0	121	1	222
						61	4	24177	9							
01	14B2 EXT	50046	-0-	50046	213100	320	1	26816	3	Y	20743	20243	0	461	1	261
						93	4	22817	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	213100					Y	NO RPT					261

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

09	14B2 EXT	4964	-0-	4964	4964	48	1	2342	3	Y	2340	2240	0	59	8	41
						2574	9									
*10	14B2 EXT	29602	-0-	29602	34566	105	1	15309	3	Y	12841	12715	0	43	1	62
						63	4	14125	9			62	8			
11	14B2 EXT	20319	-0-	20319	54885	90	1	9997	3	Y	9275	9063	0	217	1	57
						29	4	10203	9							
*12	14B2 EXT	17996	-0-	17996	72881	97	1	8533	3	Y	8498	8421	0	47	1	87
						18	4	9348	9							
01	14B2 EXT	31440	-0-	31440	104321	189	1	15850	3	Y	13951	13553	0	309	1	176
						55	4	15346	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104321					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	-0-	1695	1695	15	1	723	3	Y	870	792	0	63	8	15
						957	9									
*10	14B2 EXT	17490	-0-	17490	19185	43	1	6201	3	Y	10201	10067	0	33	1	50
						25	4	11221	9			66	8			
11	14B2 EXT	21509	-0-	21509	40694	92	1	10122	3	Y	10242	9989	0	238	1	65
						29	4	11266	9							
*12	14B2 EXT	19585	-0-	19585	60279	106	1	9344	3	Y	9195	9114	0	51	1	95
						20	4	10115	9							
01	14B2 EXT	18739	-0-	18739	79018	114	1	9529	3	Y	8239	8045	0	183	1	106
						33	4	9063	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79018					Y	NO RPT					106

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14468	-0-	14468	14468	97	1	6167	3	Y	7427	7300	0	70	8	57
						34	4	8170	9							
08	14B2 EXT	21877	-0-	21877	36345	127	1	12194	3	Y	8681	8686	0	2	8	50
						7	4	9549	9							
09	14B2 EXT	14880	-0-	14880	51225	229	1	9022	3	Y	5101	5060	0	13	1	36
						18	4	5611	9			42	8			
*10	14B2 EXT	12685	-0-	12685	63910	169	1	7775	3	Y	4309	4258	0	5	1	43
						1	4	4740	9			39	8			
11	14B2 EXT	33440	-0-	33440	97350	485	1	20889	3	Y	10923	10846	0			120
						51	4	12015	9							
*12	14B2 EXT	30113	-0-	30113	127463	578	1	19031	3	Y	9545	9562	0			103
						4	4	10500	9							
01	0 W	21541	-0-	21541	149004	398	1	12390	3	Y	7943	7980	0			66
						16	4	8737	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	149004					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	16033	-0-	16033	16033	154	1	7567	3	Y	7556	7270	0	153	8	133
						8312	9									
*10	14B2 EXT	52067	-0-	52067	68100	176	1	25662	3	Y	23749	23597	0	80	1	114
						105	4	26124	9			91	8			
11	14B2 EXT	39320	-0-	39320	107420	187	1	20651	3	Y	16748	16368	0	391	1	103
						59	4	18423	9							
*12	14B2 EXT	39124	-0-	39124	146544	255	1	22393	3	Y	14935	14805	0	83	1	150
						47	4	16429	9							
01	14B2 EXT	25736	-0-	25736	172280	200	1	16789	3	Y	7899	7774	0	177	1	98
						58	4	8689	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172280					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	9214	-0-	9214	9214	90	1	4392	3	Y	4302	4116	0	111	8	75
						4732	9									
*10	14B2 EXT	45051	-0-	45051	54265	156	1	22810	3	Y	19992	19836	0	67	1	96
						94	4	21991	9			68	8			
11	14B2 EXT	28685	-0-	28685	82950	145	1	16041	3	Y	11321	11083	0	265	1	69
						46	4	12453	9							
*12	14B2 EXT	31938	-0-	31938	114888	260	1	22970	3	Y	7872	7818	0	44	1	79
						49	4	8659	9							
01	14B2 EXT	41263	-0-	41263	156151	301	1	25213	3	Y	14238	13824	0	315	1	178
						87	4	15662	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156151					Y	NO RPT					178

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	10457	-0-	10457	10457	93	1	4547	3	Y	5288	5085	0	109	8	94
						5817	9									
*10	14B2 EXT	49095	-0-	49095	59552	161	1	23405	3	Y	23121	22951	0	77	1	114
						96	4	25433	9			73	8			
11	14B2 EXT	42927	-0-	42927	102479	180	1	19910	3	Y	20709	20210	0	483	1	130
						57	4	22780	9							
*12	14B2 EXT	39334	-0-	39334	141813	222	1	19590	3	Y	17709	17558	0	99	1	182
						42	4	19480	9							
01	14B2 EXT	34891	-0-	34891	176704	230	1	19256	3	Y	13944	13637	0	310	1	179
						67	4	15338	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	176704					Y	NO RPT					179

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	9177	-0-	9177	9177	88	1	4330	3	Y	4326	4131	0	120	8	75
						4759	9									
*10	14B2 EXT	49575	-0-	49575	58752	182	1	26489	3	Y	20723	20504	0	68	1	101
						109	4	22795	9			125	8			
11	14B2 EXT	34508	-0-	34508	93260	182	1	20162	3	Y	12824	12544	0	300	1	81
						58	4	14106	9							
*12	14B2 EXT	34081	-0-	34081	127341	216	1	19002	3	Y	13475	13343	0	75	1	138
						40	4	14823	9							
01	14B2 EXT	24547	-0-	24547	151888	189	1	15776	3	Y	7753	7617	0	173	1	101
						54	4	8528	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151888					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
*07	14B2 EXT	33384	-0-	33384	33384	311	1	19854	3	Y	11916	11573	0	253	8	90
						111	4	13108	9							
08	14B2 EXT	53578	-0-	53578	86962	393	1	37506	3	Y	14235	14242	0	1	8	82
						20	4	15659	9							
09	14B2 EXT	37043	-0-	37043	124005	701	1	27559	3	Y	7935	7851	0	20	1	57
						54	4	8729	9			89	8			
*10	14B2 EXT	30879	-0-	30879	154884	498	1	22924	3	Y	6776	6703	0	9	1	68
						3	4	7454	9			53	8			
11	14B2 EXT	24612	-0-	24612	179496	428	1	18420	3	Y	5199	5209	0			58
						45	4	5719	9							
*12	14B2 EXT	21689	-0-	21689	201185	500	1	16479	3	Y	4278	4289	0			47
						4	4	4706	9							
01	0 W	16958	-0-	16958	218143	423	1	13172	3	Y	3042	3063	0			26
						17	4	3346	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	218143					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	30403	-0-	30403	30403	304	1	19416	3	Y	9614	9406	0	135	8	73
						108	4	10575	9							
08	14B2 EXT	57636	-0-	57636	88039	439	1	41826	3	Y	13954	13946	0	1	8	80
						22	4	15349	9							
09	14B2 EXT	30027	-0-	30027	118066	567	1	22299	3	Y	6470	6416	0	16	1	47
						44	4	7117	9			71	8			
*10	14B2 EXT	30866	-0-	30866	148932	510	1	23481	3	Y	6247	6175	0	8	1	63
						3	4	6872	9			48	8			
11	14B2 EXT	22115	-0-	22115	171047	381	1	16384	3	Y	4827	4836	0			54
						40	4	5310	9							
*12	14B2 EXT	19541	-0-	19541	190588	472	1	15529	3	Y	3215	3234	0			35
						3	4	3537	9							
01	0 W	28566	-0-	28566	219154	639	1	19916	3	Y	7259	7233	0			61
						26	4	7985	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	219154					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9820	-0-	9820	9820	114	1	5582	3	Y	3749	3621	0	62	8	66
						4124	9									
*10	14B2 EXT	56730	-0-	56730	66550	205	1	29787	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
						122	4	26616	9			59	8			
11	14B2 EXT	77643	-0-	77643	144193	384	1	42354	3	Y	31622	30807	0	738	1	195
						121	4	34784	9							
*12	14B2 EXT	72808	-0-	72808	217001	435	1	38432	3	Y	30781	30493	0	171	1	312
						82	4	33859	9							
01	0 W	46486	-0-	46486	263487	355	1	29758	3	Y	14791	14583	0	332	1	188
						103	4	16270	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	263487					Y	NO RPT					188

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	20885	-0-	20885	20885	190	1	12148	3	Y	7708	7344	0	307	8	57
						68	4	8479	9							
08	14B2 EXT	33323	-0-	33323	54208	249	1	23796	3	Y	8423	8390	0	42	8	48
						13	4	9265	9							
09	14B2 EXT	14125	-0-	14125	68333	253	1	9956	3	Y	3542	3502	0	9	1	25
						20	4	3896	9			54	8			
*10	14B2 EXT	12897	-0-	12897	81230	180	1	8274	3	Y	4038	3975	0	5	1	40
						1	4	4442	9			43	8			
11	14B2 EXT	49700	-0-	49700	130930	882	1	37959	3	Y	9788	9720	0			108
						92	4	10767	9							
*12	14B2 EXT	36221	-0-	36221	167151	817	1	26911	3	Y	7715	7739	0			84
						6	4	8487	9							
01	0 W	26136	-0-	26136	193287	723	1	22545	3	Y	2580	2642	0			22
						30	4	2838	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	193287					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	14B2 EXT	6359	-0-	6359	6359	51	1	3245	3	Y	2768	2646	0	102	8	20
						18	4	3045	9							
08	14B2 EXT	21099	-0-	21099	27458	131	1	12506	3	Y	7686	7663	0			43
						7	4	8455	9							
09	14B2 EXT	26780	-0-	26780	54238	461	1	18143	3	Y	7400	7279	0	19	1	52
						36	4	8140	9			93	8			
*10	14B2 EXT	28502	-0-	28502	82740	416	1	19134	3	Y	8136	8017	0	10	1	81
						2	4	8950	9			80	8			
11	14B2 EXT	18995	-0-	18995	101735	336	1	14446	3	Y	3798	3837	0			42
						35	4	4178	9							
*12	14B2 EXT	18366	-0-	18366	120101	431	1	14191	3	Y	3401	3406	0			37
						3	4	3741	9							
01	0 W	15385	-0-	15385	135486	360	1	11238	3	Y	3429	3437	0			29
						15	4	3772	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	135486					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	15732	-0-	15732	15732	141	1	8966	3	Y	5977	5837	0	94	8	46
						50	4	6575	9							
08	14B2 EXT	23267	-0-	23267	38999	150	1	14339	3	Y	7973	7963	0	10	8	46
						8	4	8770	9							
09	14B2 EXT	27322	-0-	27322	66321	157	1	17906	3	Y	8385	8269	0	21	1	61
						35	4	9224	9			80	8			
*10	14B2 EXT	23116	-0-	23116	89437	107	1	14736	3	Y	7519	7447	0	9	1	77
						2	4	8271	9			47	8			
11	14B2 EXT	25201	-0-	25201	114638	123	1	19086	3	Y	5405	5421	0			61
						46	4	5946	9							
*12	14B2 EXT	15045	-0-	15045	129683	73	1	9945	3	Y	4568	4579	0			50
						2	4	5025	9							
01	0 W	17047	-0-	17047	146730	93	1	12799	3	Y	3762	3779	0			33
						17	4	4138	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	146730					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	11970	-0-	11970	11970	121	1	7784	3	Y	3655	3431	0	198	8	26
						44	4	4021	9							
08	14B2 EXT	29235	-0-	29235	41205	205	1	19567	3	Y	8593	8570	0	1	8	48
						11	4	9452	9							
09	14B2 EXT	31133	-0-	31133	72338	189	1	21471	3	Y	8574	8457	0	21	1	62
						42	4	9431	9			82	8			
*10	14B2 EXT	20549	-0-	20549	92887	99	1	13600	3	Y	6225	6167	0	8	1	63
						2	4	6848	9			49	8			
11	14B2 EXT	33974	-0-	33974	126861	149	1	23133	3	Y	9669	9625	0			107
						56	4	10636	9							
*12	14B2 EXT	45677	-0-	45677	172538	224	1	30486	3	Y	13600	13559	0			148
						7	4	14960	9							
01	0 W	30645	-0-	30645	203183	184	1	25248	3	Y	4709	4815	0			42
						33	4	5180	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	203183					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6620	-0-	6620	6620	56	1	3573	3	Y	2701	2481	0	201	8	19
						20	4	2971	9							
08	14B2 EXT	43396	-0-	43396	50016	311	1	29685	3	Y	12167	12117	0			69
						16	4	13384	9							
09	14B2 EXT	31234	-0-	31234	81250	601	1	23610	3	Y	6343	6265	0	16	1	45
						46	4	6977	9			86	8			
*10	14B2 EXT	29464	-0-	29464	110714	479	1	22081	3	Y	6274	6189	0	8	1	63
						3	4	6901	9			59	8			
11	14B2 EXT	23978	-0-	23978	134692	433	1	18618	3	Y	4438	4451	0			50
						45	4	4882	9							
*12	14B2 EXT	19293	-0-	19293	153985	462	1	15207	3	Y	3292	3306	0			36
						3	4	3621	9							
01	0 W	18793	-0-	18793	172778	510	1	15904	3	Y	2144	2161	0			19
						21	4	2358	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	172778					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 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
09	12930	X	7805	-0-	-5125	-0-	56	1	6230	3	N	1381	1368	0			67
							1519	9									
10	11346	X	10869	-0-	-477	-0-	129	1	8421	3	N	2108	2012	0			163
							2319	9									
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	83	1	12059	3	N	1624	1766	0			21
							1786	9									
12	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	212	1	14232	3	N	1471	1483	0			9
							1618	9									
*01	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	150	1	14281	3	N	2086	2078	0			17
							2295	9									
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT					17

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
02	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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	17934	-0-	17934	17934	35	1	14979	3	Y	2585	2443	0	40	1	53
							76	4	2844	9			49	8			
*10	14B2	EXT	67872	-0-	67872	85806	80	1	55471	3	Y	10672	10427	0	220	1	48
							582	4	11739	9			30	8			
11	14B2	EXT	63400	-0-	63400	149206	70	1	53682	3	Y	8755	8723	0			80
							17	4	9631	9							
*12	14B2	EXT	50607	-0-	50607	199813	77	1	45021	3	Y	5008	5030	0	13	1	45
							5509	9									
01	14B2	EXT	39985	-0-	39985	239798	73	1	36375	3	Y	3204	3193	0	22	1	34
							13	4	3524	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239798					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2	EXT	13586	-0-	13586	13586	77	1	5403	3	Y	7298	7101	0	28	1	134
							78	4	8028	9			35	8			
11	14B2	EXT	31796	-0-	31796	45382	93	1	14075	3	Y	15982	15959	0			157
							48	4	17580	9							
*12	14B2	EXT	41514	-0-	41514	86896	106	1	21229	3	Y	18329	18296	0			190
							17	4	20162	9							
01	14B2	EXT	29093	-0-	29093	115989	162	1	17869	3	Y	10031	9875	0	268	1	78
							28	4	11034	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115989					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	1894	-0-	1894	1894	3	1	1108	3	Y	707	623	0	11	1	12
						5	4	778	9			61	8			
*10	14B2 EXT	24321	-0-	24321	26215	26	1	17912	3	Y	5632	5472	0	115	1	24
						188	4	6195	9			33	8			
11	14B2 EXT	28853	-0-	28853	55068	33	1	25438	3	Y	3067	3065	0			26
						8	4	3374	9							
*12	14B2 EXT	14986	-0-	14986	70054	21	1	12614	3	Y	2137	2141	0	6	1	16
						2351	9									
01	14B2 EXT	7600	-0-	7600	77654	13	1	6424	3	Y	1055	1056	0	7	1	8
						2	4	1161	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	77654					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	21516	-0-	21516	21516	24	1	16291	3	Y	4573	4436	0	94	1	21
						171	4	5030	9			34	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

09	32010 X	18052	-0-	-13958	-0-	153	1	15977	3	Y	1747	1758	0			76
						1922	9									
10	33077 X	15654	-0-	-17423	-0-	122	1	13791	3	Y	1583	1539	0	1	8	119
						1741	9									
11	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	197	1	17518	3	Y	2722	2757	0			84
						2994	9									
12	19716 X	18672	-0-	-1044	-0-	179	1	16254	3	Y	2035	2056	0			63
						2239	9									
*01	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	308	1	6331	3	Y	1957	1970	0			50
						2153	9									
02	16688 X	NO RPT	-0-	-16688	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	170	1	17826	3	Y	1715	1738	0			75
							1887	9									
10	45012	X	20784	-0-	-24228	-0-	164	1	18510	3	Y	1918	1849	0	1	8	143
							2110	9									
11	43560	X	17693	-0-	-25867	-0-	174	1	15504	3	Y	1832	1917	0			58
							2015	9									
12	24676	X	16423	-0-	-8253	-0-	162	1	14668	3	Y	1448	1462	0			44
							1593	9									
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	493	524	0			13
							542	9									
02	18760	X	NO RPT	-0-	-18760	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	37092	-0-	37092	37092	369	1	23537	3	N	11868	11634	0	143	8	91
							131	4	13055	9							
08	14B2	EXT	32067	-0-	32067	69159	214	1	20425	3	N	10379	10406	0	4	8	60
							11	4	11417	9							
09	14B2	EXT	38730	-0-	38730	107889	688	1	27045	3	N	9949	9842	0	25	1	72
							53	4	10944	9			70	8			
*10	14B2	EXT	24858	-0-	24858	132747	381	1	17520	3	N	6323	6289	0	8	1	64
							2	4	6955	9			34	8			
11	14B2	EXT	25212	-0-	25212	157959	417	1	17946	3	N	6186	6182	0			68
							44	4	6805	9							
*12	14B2	EXT	15365	-0-	15365	173324	299	1	9849	3	N	4741	4758	0			51
							2	4	5215	9							
01	14B2	EXT	11959	-0-	11959	185283	227	1	7056	3	N	4243	4258	0			36
							9	4	4667	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	185283					N	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 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
09	18330	X	14769	-0-	-3561	-0-	35	1	14361	3	Y	339	318	0	3	8	65
							373	9									
10	18941	X	12250	-0-	-6691	-0-	35	1	11909	3	Y	278	281	0	2	8	60
							306	9									
11	18330	X	11530	-0-	-6800	-0-	31	1	11273	3	Y	205	222	0			43
							226	9									
12	17329	X	13067	-0-	-4262	-0-	34	1	12644	3	Y	351	346	0			48
							3	4	386	9							
*01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	33	1	9609	3	Y	222	235	0			35
							3	4	244	9							
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	40620	X	31061	-0-	-9559	-0-	75	1	30439	3	Y	497	488	0	6	8	101
							547	9									
10	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	146	1	49365	3	Y	764	706	0	6	8	153
							840	9									
11	35400	X	34371	-0-	-1029	-0-	93	1	33463	3	Y	741	744	0			150
							815	9									
12	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	90	1	33945	3	Y	1103	1095	0			158
							8	4	1213	9							
*01	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	109	1	31830	3	Y	861	880	0			139
							10	4	947	9							
02	45472	X	NO RPT	-0-	-45472	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	48600	X	43841	-0-	-4759	-0-	106	1	43197	3	Y	489	469	0	5	8	97
							538	9									
10	50220	X	45486	-0-	-4734	-0-	132	1	44679	3	Y	614	583	0	2	8	126
							675	9									
11	48600	X	40413	-0-	-8187	-0-	110	1	39782	3	Y	473	499	0			100
							1	4	520	9							
12	49879	X	40586	-0-	-9293	-0-	107	1	39672	3	Y	726	721	0			105
							8	4	799	9							
*01	38727	X	38727	-0-	-0-	-0-	130	1	37903	3	Y	620	626	0			99
							12	4	682	9							
02	41076	X	NO RPT	-0-	-41076	-0-					Y	NO RPT					99

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
09	53160	X	41584	-0-	-11576	-0-	91	1	40068	3	Y	1257	1264	0	3	8	109
							42	4	1383	9							
10	54932	X	38401	-0-	-16531	-0-	108	1	36856	3	Y	1236	1241	0	1	8	103
							77	4	1360	9							
11	50220	X	37557	-0-	-12663	-0-	103	1	36397	3	Y	945	955	0	3	8	90
							17	4	1040	9							
12	46810	X	36546	-0-	-10264	-0-	98	1	35474	3	Y	862	868	0			84
							26	4	948	9							
*01	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	90	1	33044	3	Y	871	876	0			79
							16	4	958	9							
02	38808	X	NO RPT	-0-	-38808	-0-					Y	NO RPT					79

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
10	14B2	EXT	60949	-0-	60949	74124	58	1	55221	3	Y	5056	5025	0	24	8	29
							108	4	5562	9							
11	14B2	EXT	64321	-0-	64321	138445	44	1	58811	3	Y	4968	4954	0	18	1	25
							1	4	5465	9							
12	14B2	EXT	52167	-0-	52167	190612	36	1	47677	3	Y	4046	4043	0			28
							3	4	4451	9							
01	0	W	34317	-0-	34317	224929	36	1	32347	3	Y	1757	1761	0			24
							1	4	1933	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	224929					Y	NO RPT					24

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
10	14B2	EXT	53458	-0-	53458	72406	51	1	48641	3	Y	4246	4232	0	12	8	24
							95	4	4671	9							
11	14B2	EXT	64065	-0-	64065	136471	45	1	60259	3	Y	3418	3412	0	12	1	18
							1	4	3760	9							
12	14B2	EXT	42360	-0-	42360	178831	30	1	39563	3	Y	2514	2514	0			18
							2	4	2765	9							
01	0	W	34146	-0-	34146	212977	36	1	31909	3	Y	2000	1990	0			28
							1	4	2200	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	212977					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6870	X	3025	-0-	-3845	-0-	21	1	2340	3	Y	604	598	0			28
							664	9									
10	5766	X	9	-0-	-5757	-0-	7	3	2	9	Y	2	29	0			1
11	3750	X	17	-0-	-3733	-0-	14	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	29	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-0-
*07	14B2	EXT	15302	-0-	15302	15302	128	1	8210	3	Y	6289	6153	0	88	8	48
							46	4	6918	9							
08	14B2	EXT	42793	-0-	42793	58095	303	1	28926	3	Y	12316	12289	0	4	8	71
							16	4	13548	9							
09	14B2	EXT	16587	-0-	16587	74682	250	1	9811	3	Y	5915	5879	0	15	1	43
							19	4	6507	9			49	8			
*10	14B2	EXT	38437	-0-	38437	113119	491	1	22618	3	Y	13932	13723	0	17	1	140
							3	4	15325	9			95	8			
11	14B2	EXT	32062	-0-	32062	145181	531	1	22834	3	Y	7856	7908	0			88
							55	4	8642	9							
*12	14B2	EXT	29107	-0-	29107	174288	635	1	20910	3	Y	6870	6883	0			75
							5	4	7557	9							
01	0	W	20784	-0-	20784	195072	510	1	15901	3	Y	3956	3997	0			34
							21	4	4352	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	195072					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	9	8			-0-
*07	14B2	EXT	7823	-0-	7823	7823	85	1	5400	3	Y	2098	1949	0	134	8	15
							30	4	2308	9							
08	14B2	EXT	25971	-0-	25971	33794	190	1	18181	3	Y	6900	6875	0	1	8	39
							10	4	7590	9							
09	14B2	EXT	18505	-0-	18505	52299	120	1	13724	3	Y	4213	4152	0	11	1	30
							27	4	4634	9			59	8			
*10	14B2	EXT	21504	-0-	21504	73803	114	1	15690	3	Y	5180	5094	0	7	1	51
							2	4	5698	9			58	8			
11	14B2	EXT	29678	-0-	29678	103481	157	1	24499	3	Y	4511	4513	0			49
							60	4	4962	9							
*12	14B2	EXT	28514	-0-	28514	131995	169	1	22930	3	Y	4918	4915	0			52
							5	4	5410	9							
01	0	W	22319	-0-	22319	154314	129	1	17705	3	Y	4056	4075	0			33
							23	4	4462	9							
02	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	136086					Y	NO RPT					33

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37260	X	17452	-0-	-19808	-0-	150	1	15638	3	Y	1513	1562	0			67
							1664	9									
10	38502	X	17024	-0-	-21478	-0-	134	1	15152	3	Y	1580	1528	0	2	8	117
							1738	9									
11	24630	X	17116	-0-	-7514	-0-	163	1	14496	3	Y	2234	2284	0			67
							2457	9									
12	25451	X	15512	-0-	-9939	-0-	147	1	13323	3	Y	1856	1869	0			54
							2042	9									
01	25451	X	3385	-0-	-22066	-0-	116	1	2381	3	Y	807	841	0			20
							888	9									
02	16296	X	NO RPT	-0-	-16296	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37500	X	31384	-0-	-6116	-0-	75	1	30676	3	Y	575	534	0	6	8	112
							633	9									
10	38750	X	21844	-0-	-16906	-0-	63	1	21352	3	Y	390	408	0	4	8	90
							429	9									
11	36660	X	26121	-0-	-10539	-0-	72	1	25603	3	Y	405	411	0			84
							446	9									
12	36704	X	27768	-0-	-8936	-0-	72	1	26977	3	Y	648	639	0			93
							6	4	713	9							
*01	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	81	1	23518	3	Y	453	471	0			75
							7	4	498	9							
02	29288	X	NO RPT	-0-	-29288	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	62	1	25281	3	Y	367	363	0	3	8	73
							404	9									
10	34100	X	14721	-0-	-19379	-0-	42	1	14457	3	Y	202	227	0	2	8	46
							222	9									
11	31170	X	20471	-0-	-10699	-0-	56	1	20019	3	Y	360	340	0			66
							396	9									
12	29419	X	22293	-0-	-7126	-0-	57	1	21627	3	Y	549	540	0			75
							5	4	604	9							
*01	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	411	422	0			64
							5	4	452	9							
02	24024	X	NO RPT	-0-	-24024	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 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
09	17700	X	3330	-0-	-14370	-0-	156	1	2597	3	Y	524	521	0	2	8	19
							1	4	576	9							
10	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1143	1	19897	3	Y	-0-	19	0			-0-
							2	4									
11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1080	1	17424	3	Y	1193	1144	0			49
							3	4	1312	9							
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	601	1	9386	3	Y	734	753	0			30
							15	4	807	9							
*01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4163	3	Y	459	466	0			23
							9	4	505	9							
02	19012	X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	1668	1668	2	1	1285	3	Y	339	274	0	2	1	3
							8	4	373	9			60	8			
*07	14B2	EXT	31352	-0-	31352	33020	17	1	25669	3	Y	5129	5054	0	22	1	11
							24	4	5642	9			45	8			
08	14B2	EXT	39441	-0-	39441	72461	22	1	32538	3	Y	6245	6233	0			23
							11	4	6870	9							
09	14B2	EXT	85917	-0-	85917	158378	70	1	76291	3	Y	8678	8641	0	23	8	37
							10	4	9546	9							
*10	14B2	EXT	83070	-0-	83070	241448	80	1	76501	3	Y	5763	5748	0	19	8	33
							150	4	6339	9							
11	14B2	EXT	49426	-0-	49426	290874	35	1	45560	3	Y	3483	3486	0	12	1	18
							3831	9									
*12	14B2	EXT	34917	-0-	34917	325791	24	1	31962	3	Y	2663	2663	0			18
							2	4	2929	9							
01	0	W	28069	-0-	28069	353860	28	1	25601	3	Y	2217	2205	0			30
							1	4	2439	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	353860					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3744	-0-	3744	3744	5	1	2779	3	N	858	779	0	6	1	10
						16	4	944	9			63	8			
*07	14B2 EXT	28778	-0-	28778	32522	15	1	21646	3	N	6453	6401	0	28	1	13
						19	4	7098	9			21	8			
08	14B2 EXT	37518	-0-	37518	70040	21	1	30471	3	N	6378	6368	0			23
						10	4	7016	9							
09	14B2 EXT	36265	-0-	36265	106305	28	1	30416	3	N	5288	5275	0	14	8	22
						4	4	5817	9							
*10	14B2 EXT	67489	-0-	67489	173794	62	1	58699	3	N	7831	7785	0	23	8	45
						114	4	8614	9							
11	14B2 EXT	36016	-0-	36016	209810	23	1	30450	3	N	5039	5040	0	18	1	26
						5543	9									
*12	0 W	26751	-0-	26751	236561	17	1	22574	3	N	3781	3781	0			26
						1	4	4159	9							
01	0 W	21546	-0-	21546	258107	22	1	19827	3	N	1542	1547	0			21
						1	4	1696	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	258107					N	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	17441	-0-	17441	20736	907	1	15068	3	Y	1329	1291	0	6	8	45
						4	4	1462	9							
10	31675 X	10939	-0-	-20736	-0-	533	1	9277	3	Y	1025	1030	0	2	8	38
						1	4	1128	9							
11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	503	1	8110	3	Y	711	718	0			31
						1	4	782	9							
12	18011 X	12207	-0-	-5804	-0-	685	1	10684	3	Y	746	747	0			30
						17	4	821	9							
01	18011 X	2584	-0-	-15427	-0-	130	1	1911	3	Y	490	496	0			24
						4	4	539	9							
02	16268 X	NO RPT	-0-	-16268	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	9480 X	6884	-0-	-2596	-0-	305	1	5492	3	Y	988	976	0	1	8	52
						1087	9									
10	9703 X	8680	-0-	-1023	-0-	401	1	7045	3	Y	1120	1105	0	1	8	66
						2	4	1232	9							
11	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	305	1	7887	3	Y	905	928	0			43
						3	4	996	9							
12	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	325	1	8490	3	Y	968	974	0			37
						5	4	1065	9							
*01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	327	1	7582	3	Y	910	913	0			34
						2	4	1001	9							
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	506	1	7888	3	N	1108	1101	0			65
						1	4	1219	9							
10	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	259	1	4100	3	N	758	775	0			48
						2	4	834	9							
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	6269	3	N	1032	861	0	122	1	97
						1	4	1135	9							
12	7006 X	369	-0-	-6637	-0-	40	1	158	3	N	155	191	0			61
						171	9									
01	7006 X	1434	-0-	-5572	-0-	287	1	1136	3	N	10					71
						11	9									
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	5850	X	1341	-0-	-4509	-0-	61	1	941	3	N	308	310	0			18
							339	9									
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	905	1	14295	3	N	1356	1296	0			78
							5	4	1492	9							
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	N	520	477	0	68	1	53
							572	9									
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	91	110	0			34
							1	4	100	9							
01	13020	X	90	-0-	-12930	-0-	16	1	64	3	N	9					43
							10	9									
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

09	DLQ G-10		12009	-0-	12009	32804	311	1	10751	3	Y	858	858	0	1	8	36
							3	4	944	9							
10	44617	X	11813	-0-	-32804	-0-	308	1	10449	3	Y	937	930	0	2	8	41
							25	4	1031	9							
11	11910	X	10654	-0-	-1256	-0-	299	1	9507	3	Y	770	701	0	73	1	37
							1	4	847	9							
12	12400	X	11535	-0-	-865	-0-	301	1	10676	3	Y	505	514	0			28
							2	4	556	9							
01	12400	X	330	-0-	-12070	-0-	36	1	181	3	Y	103	109	0			22
							113	9									
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT		58200	-0-	58200	70552	57	1	54121	3	Y	3561	3544	0	14	8	20
							105	4	3917	9							
11	14B2 EXT		56129	-0-	56129	126681	40	1	53507	3	Y	2346	2346	0	8	1	12
							1	4	2581	9							
12	14B2 EXT		40511	-0-	40511	167192	30	1	39422	3	Y	961	966	0			7
							2	4	1057	9							
01	0	W	34097	-0-	34097	201289	37	1	33048	3	Y	919	913	0			13
							1	4	1011	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201289					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT		40606	-0-	40606	60183	38	1	35820	3	Y	4253	4232	0	14	8	25
							70	4	4678	9							
11	14B2 EXT		40765	-0-	40765	100948	29	1	38185	3	Y	2319	2323	0	8	1	13
							2551	9									
12	14B2 EXT		32579	-0-	32579	133527	23	1	30579	3	Y	1795	1795	0			13
							2	4	1975	9							
01	0	W	32426	-0-	32426	165953	33	1	29556	3	Y	2578	2555	0			36
							1	4	2836	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	165953					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	21390	X	21167	-0-	-223	-0-	175	1	18339	3	Y	2412	2278	0	36	8	98
							2653	9									
10	22103	X	7335	-0-	-14768	-0-	57	1	6370	3	Y	825	842	0	16	8	65
							908	9									
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	43	1	3779	3	Y	650	694	0			21
							715	9									
12	21886	X	11738	-0-	-10148	-0-	117	1	10550	3	Y	974	966	0			29
							1071	9									
01	21886	X	10492	-0-	-11394	-0-	349	1	7164	3	Y	2708	2669	0			68
							2979	9									
02	19768	X	NO RPT	-0-	-19768	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	17310	X	14818	-0-	-2492	-0-	386	1	13357	3	Y	974	971	0	2	8	37
							4	4	1071	9							
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	335	1	11344	3	Y	887	887	0	1	8	36
							27	4	976	9							
11	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	423	1	13436	3	Y	981	881	0	91	1	45
							1	4	1079	9							
12	15314	X	9934	-0-	-5380	-0-	238	1	8473	3	Y	1110	1098	0			57
							2	4	1221	9							
*01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	Y	67	104	0			20
							1	4	74	9							
02	13832	X	NO RPT	-0-	-13832	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	37080	X	16233	-0-	-20847	-0-	140	1	14659	3	Y	1304	1306	0			56
							1434	9									
10	38316	X	24816	-0-	-13500	-0-	198	1	22268	3	Y	2136	2032	0	4	8	156
							2350	9									
11	27150	X	19441	-0-	-7709	-0-	188	1	16680	3	Y	2339	2422	0			73
							2573	9									
12	16771	X	15690	-0-	-1081	-0-	150	1	13593	3	Y	1770	1789	0			54
							1947	9									
01	24831	X	4	-0-	-24827	-0-	3	3	1	9	Y	1	53	0			2
02	22428	X	NO RPT	-0-	-22428	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
10	14B2	EXT	49371	-0-	49371	69466	44	1	42022	3	Y	6566	6549	0	5	8	37
							82	4	7223	9							
11	14B2	EXT	45926	-0-	45926	115392	31	1	40187	3	Y	5189	5181	0	18	1	27
							5708	9									
12	14B2	EXT	35616	-0-	35616	151008	23	1	31328	3	Y	3875	3875	0			27
							2	4	4263	9							
01	0	W	30826	-0-	30826	181834	30	1	26886	3	Y	3554	3532	0			49
							1	4	3909	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181834					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT	41679	-0-	41679	41679	419	1	26812	3	Y	12998	12707	0	192	8	99
						150	4	14298	9							
08	14B2 EXT	30595	-0-	30595	72274	233	1	22232	3	Y	7380	7424	0	12	8	43
						12	4	8118	9							
09	14B2 EXT	33471	-0-	33471	105745	547	1	21495	3	Y	10352	10227	0	26	1	74
						42	4	11387	9			68	8			
*10	14B2 EXT	24173	-0-	24173	129918	335	1	15428	3	Y	7644	7591	0	10	1	76
						2	4	8408	9			41	8			
11	14B2 EXT	26462	-0-	26462	156380	475	1	20464	3	Y	4975	4997	0			54
						50	4	5473	9							
*12	14B2 EXT	26904	-0-	26904	183284	630	1	20730	3	Y	5036	5037	0			53
						4	4	5540	9							
01	0 W	18750	-0-	18750	202034	475	1	14838	3	Y	3106	3134	0			25
						20	4	3417	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	202034					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9857	-0-	9857	9857	110	1	7020	3	Y	2444	2250	0	177	8	17
						39	4	2688	9							
08	14B2 EXT	12062	-0-	12062	21919	84	1	7931	3	Y	3675	3669	0	2	8	21
						4	4	4043	9							
09	14B2 EXT	4640	-0-	4640	26559	28	1	3279	3	Y	1205	1196	0	3	1	9
						7	4	1326	9			18	8			
*10	14B2 EXT	17696	-0-	17696	44255	88	1	11998	3	Y	5099	4996	0	6	1	51
						1	4	5609	9			55	8			
11	14B2 EXT	28647	-0-	28647	72902	130	1	20369	3	Y	7362	7332	0			81
						50	4	8098	9							
*12	14B2 EXT	33270	-0-	33270	106172	192	1	26202	3	Y	6245	6259	0			67
						6	4	6870	9							
01	0 W	25052	-0-	25052	131224	146	1	20057	3	Y	4384	4415	0			36
						27	4	4822	9							
02	7672 X	NO RPT	-0-	-7672	123552					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	2	8			-0-
*07	14B2 EXT	12292	-0-	12292	12292	130	1	8333	3	Y	3438	3211	0	202	8	25
						47	4	3782	9							
08	14B2 EXT	38025	-0-	38025	50317	279	1	26607	3	Y	10114	10081	0			58
						14	4	11125	9							
09	14B2 EXT	43556	-0-	43556	93873	163	1	18532	3	Y	22568	22042	0	56	1	161
						36	4	24825	9			367	8			
*10	14B2 EXT	13910	-0-	13910	107783	69	1	9437	3	Y	4003	4069	0	5	1	42
						1	4	4403	9			48	8			
11	14B2 EXT	22669	-0-	22669	130452	95	1	14818	3	Y	7018	6982	0			78
						36	4	7720	9							
*12	14B2 EXT	31909	-0-	31909	162361	176	1	23943	3	Y	7077	7078	0			77
						5	4	7785	9							
01	0 W	17341	-0-	17341	179702	101	1	13802	3	Y	3109	3159	0			27
						18	4	3420	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179702					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	5244	-0-	5244	22396	132	1	4532	3	Y	526	537	0			21
						1	4	579	9							
10	23763 X	1367	-0-	-22396	-0-	32	1	1106	3	Y	205	217	0			9
						3	4	226	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	136	0	14	1	7
12	8029 X	1924	-0-	-6105	-0-	49	1	1735	3	Y	127	127	0			7
						140	9									
01	8029 X	378	-0-	-7651	-0-	58	1	298	3	Y	20	22	0			5
						22	9									
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					5

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

09	DLQ G-10	13106	-0-	13106	38928	691	1	11477	3	Y	850	856	0	3	8	30
						3	4	935	9							
10	49796 X	10868	-0-	-38928	-0-	543	1	9462	3	Y	784	784	0	2	8	28
						1	4	862	9							
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	372	1	6006	3	Y	499	506	0			21
						1	4	549	9							
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	319	1	4978	3	Y	492	494	0			19
						8	4	541	9							
*01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	202	1	2955	3	Y	514	508	0			25
						6	4	565	9							
02	12236 X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	18233	292	1	4554	3	Y	1275	1235	0			73
						1403	9									
10	28307 X	10074	-0-	-18233	-0-	477	1	7551	3	Y	1857	1818	0			112
						3	4	2043	9							
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	512	496	0	71	1	57
						563	9									
12	6448 X	1266	-0-	-5182	-0-	228	1	897	3	Y	127	139	0			45
						1	4	140	9							
01	6665 X	188	-0-	-6477	-0-	31	1	123	3	Y	31					76
						34	9									
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

09	32940 X	26604	-0-	-6336	-0-	219	1	22965	3	Y	3109	3025	0	1	8	130
						3420	9									
10	27962 X	17366	-0-	-10596	-0-	137	1	15402	3	Y	1661	1663	0	1	8	127
						1827	9									
11	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	165	1	14707	3	Y	2341	2396	0			72
						2575	9									
12	27497 X	19565	-0-	-7932	-0-	183	1	16615	3	Y	2515	2511	0			76
						2767	9									
01	27497 X	6616	-0-	-20881	-0-	223	1	4566	3	Y	1661	1693	0			44
						1827	9									
02	24836 X	NO RPT	-0-	-24836	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
10	14B2	EXT	58786	-0-	58786	144581	57	1	54123	3	Y	4092	4082	0	12	8	24
							105	4	4501	9							
11	14B2	EXT	37226	-0-	37226	181807	26	1	34059	3	Y	2855	2853	0	10	1	16
							3141	9									
12	14B2	EXT	29566	-0-	29566	211373	20	1	27629	3	Y	1741	1744	0			13
							2	4	1915	9							
01	0	W	26116	-0-	26116	237489	27	1	24824	3	Y	1149	1145	0			17
							1	4	1264	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	237489					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

09	54716	X	54716	-0-	-0-	-0-	261	1	47185	3	Y	6605	6542	0	5	8	184
							4	4	7266	9							
10	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	214	1	41093	3	Y	5985	6013	0	4	8	152
							98	4	6584	9							
11	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	5706	5738	0			120
12	40300	X	40054	-0-	-246	-0-	234	1	38268	3	Y	788	891	0			17
							685	4	867	9							
*01	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	220	1	29677	3	Y	5680	5620	0			77
							366	4	6248	9							
02	36344	X	NO RPT	-0-	-36344	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

09	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	192	1	34670	3	Y	5342	5360	0	4	8	150
							3	4	5876	9							
10	35929	X	34909	-0-	-1020	-0-	154	1	29789	3	Y	4449	4483	0	4	8	112
							72	4	4894	9							
11	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	212	1	42988	3	Y	4574	4592	0			94
							675	4	5031	9							
12	35929	X	29117	-0-	-6812	-0-	136	1	22347	3	Y	5667	5655	0			106
							400	4	6234	9							
*01	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	154	1	20879	3	Y	4488	4531	0			63
							258	4	4937	9							
02	38024	X	NO RPT	-0-	-38024	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

09	54788	X	54788	-0-	-0-	-0-	264	1	47799	3	Y	6109	6160	0	6	8	174
							5	4	6720	9							
10	49285	X	49285	-0-	-0-	-0-	223	1	43087	3	Y	5337	5369	0	5	8	137
							104	4	5871	9							
11	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	260	1	52189	3	Y	4954	4985	0			106
							816	4	5449	9							
12	38843	X	36580	-0-	-2263	-0-	178	1	29130	3	Y	6137	6125	0			118
							521	4	6751	9							
*01	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	219	1	29496	3	Y	5482	5522	0			78
							364	4	6030	9							
02	33628	X	NO RPT	-0-	-33628	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

09	4500 X	410	-0-	-4090	-0-	3	1	49	3	Y	325	329	0					19
						358	9											
10	4123 X	3797	-0-	-326	-0-	201	1	3174	3	Y	383	380	0					22
						1	4	421	9									
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	2606	3	Y	440	369	0	52	1			41
						484	9											
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	648	1	2544	3	Y	109	114	0					36
						2	4	120	9									
*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	7							43
						8	9											
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT							43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	464	1	7237	3	Y	669	677	0			39
							1	4	736	9							
10	8959	X	942	-0-	-8017	-0-	39	1	617	3	Y	260	282	0			17
							286	9									
11	10080	X	7425	-0-	-2655	-0-	426	1	6290	3	Y	644	527	0	74	1	60
							1	4	708	9							
12	10416	X	570	-0-	-9846	-0-	99	1	390	3	Y	74	101	0			33
							81	9									
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	5					38
							6	9									
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	373	-0-	-3287	-0-	10	1	155	3	Y	189	193	0			10
							208	9									
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	16	1	255	3	Y	170	171	0			9
							187	9									
11	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	24	1	361	3	Y	241	201	0	27	1	22
							265	9									
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	17	30	0			9
							19	9									
*01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	12					21
							13	9									
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	493	1	7700	3	Y	800	804	0			47
							1	4	880	9							
10	7316	X	4231	-0-	-3085	-0-	215	1	3402	3	Y	557	569	0			35
							1	4	613	9							
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	406	1	5986	3	Y	687	575	0	81	1	66
							756	9									
12	9455	X	3584	-0-	-5871	-0-	689	1	2705	3	Y	171	179	0			58
							2	4	188	9							
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	Y	50					108
							55	9									
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					Y	NO RPT					108

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	293	1	4578	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	160	1	2527	3	N	450	457	0			27
							1	4	495	9							
11	5640	X	4449	-0-	-1191	-0-	248	1	3665	3	N	487	411	0	58	1	45
							536	9									
12	5828	X	1591	-0-	-4237	-0-	299	1	1177	3	N	104	114	0			35
							1	4	114	9							
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	10	0			25
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					25

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66900	X	59427	-0-	-7473	-0-	132	1	58059	3	Y	1069	1081	0	1	8	89
							60	4	1176	9							
10	69130	X	54827	-0-	-14303	-0-	158	1	53448	3	Y	1009	1018	0			80
							111	4	1110	9							
11	65340	X	49920	-0-	-15420	-0-	138	1	48705	3	Y	959	953	0	1	8	85
							22	4	1055	9							
12	62465	X	49168	-0-	-13297	-0-	133	1	48107	3	Y	812	822	0			75
							35	4	893	9							
*01	45506	X	45506	-0-	-0-	-0-	120	1	44368	3	Y	905	903	0			77
							22	4	996	9							
02	55468	X	NO RPT	-0-	-55468	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	59910	X	55399	-0-	-4511	-0-	124	1	54574	3	Y	585	672	0	1	8	58
							57	4	644	9							
10	63612	X	49297	-0-	-14315	-0-	143	1	48489	3	Y	513	528	0			43
							101	4	564	9							
11	61560	X	45668	-0-	-15892	-0-	126	1	44606	3	Y	832	800	0	1	8	74
							21	4	915	9							
12	58869	X	44361	-0-	-14508	-0-	119	1	43432	3	Y	707	714	0			67
							32	4	778	9							
*01	40605	X	40605	-0-	-0-	-0-	108	1	39622	3	Y	778	777	0			68
							19	4	856	9							
02	51716	X	NO RPT	-0-	-51716	-0-					Y	NO RPT					68

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8161	-0-	-719	-0-	416	1	6917	3	N	751	764	0	3	8	27
							2	4	826	9							
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	484	1	8432	3	N	911	903	0	2	8	33
							1	4	1002	9							
11	9390	X	6026	-0-	-3364	-0-	305	1	4919	3	N	728	730	0			31
							1	4	801	9							
12	9703	X	2081	-0-	-7622	-0-	95	1	1475	3	N	463	476	0			18
							2	4	509	9							
01	9920	X	2992	-0-	-6928	-0-	158	1	2323	3	N	460	457	0			21
							5	4	506	9							
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 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
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	859	1	14259	3	N	786	825	0	3	8	30
							3	4	865	9							
10	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	859	1	14966	3	N	819	817	0	2	8	30
							2	4	901	9							
11	20850	X	19167	-0-	-1683	-0-	1057	1	17048	3	N	963	952	0			41
							3	4	1059	9							
12	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	1429	1	22292	3	N	787	796	0			32
							35	4	866	9							
*01	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1558	1	22827	3	N	1218	1193	0			57
							48	4	1340	9							
02	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					57

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
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	79	1	5095	3	Y	1196	1188	0	1	8	61
							1316	9									
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	3	Y	1386	1367	0	1	8	79
							1	4	1525	9							
11	5880	X	3758	-0-	-2122	-0-	13	1	2640	3	Y	1004	1038	0			45
							1	4	1104	9							
12	6634	X	3982	-0-	-2652	-0-	9	1	1961	3	Y	1828	1809	0			64
							1	4	2011	9							
*01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	979	1007	0			36
							2	4	1077	9							
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	48	0			2
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7830	X	4837	-0-	-2993	-0-	17	1	3406	3	Y	1284	1230	0			54
							2	4	1412	9							
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	16	1	3612	3	Y	2710	2669	0			95
							2	4	2981	9							
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	2062	3	Y	984	1043	0			36
							1082	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
10	14B2 EXT		50391	-0-	50391	106998	49	1	46486	3	Y	3423	3420	0	5	8	19
							91	4	3765	9							
11	14B2 EXT		44884	-0-	44884	151882	32	1	41425	3	Y	3115	3108	0	10	1	16
							3427	9									
12	14B2 EXT		29240	-0-	29240	181122	20	1	26911	3	Y	2097	2098	0			15
							2	4	2307	9							
01	0	W	89	-0-	89	181211	82	3	7	9	Y	6	21	0			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181211					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	218	1	4099	3	N	1375	1367	0			77
							3	4	1513	9							
10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	244	1	4917	3	N	1630	1613	0			94
							4	4	1793	9							
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	N	2664	2579	0			179
							2	4	2930	9							
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	3	N	3231	3262	0			148
							3	4	3554	9							
01	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	177	1	4059	3	N	1360	1421	0			87
							12	4	1496	9							
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
10	14B2	EXT	68955	-0-	68955	83919	65	1	61631	3	Y	6490	6460	0	16	8	37
							120	4	7139	9							
11	14B2	EXT	83310	-0-	83310	167229	57	1	75007	3	Y	7495	7466	0	26	1	40
							1	4	8245	9							
12	14B2	EXT	44436	-0-	44436	211665	31	1	42013	3	Y	2172	2196	0			16
							3	4	2389	9							
01	0	W	45886	-0-	45886	257551	47	1	42896	3	Y	2674	2652	0			38
							2	4	2941	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257551					Y	NO RPT					38

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

09	13200	X	4901	-0-	-8299	-0-	61	1	4065	3	N	704	693	0	1	8	80
							1	4	774	9							
10	11098	X	4456	-0-	-6642	-0-	61	1	3744	3	N	592	605	0	1	8	66
							651	9									
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	56	1	3765	3	N	561	563	0			64
							1	4	617	9							
12	5053	X	3942	-0-	-1111	-0-	44	1	3096	3	N	727	658	0	77	1	56
							2	4	800	9							
*01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	N	715	686	0			85
							1	4	787	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					85

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

09	6420	X	1454	-0-	-4966	-0-	18	1	1140	3	Y	269	289	0			16
							296	9									
10	6603	X	1945	-0-	-4658	-0-	25	1	1205	3	Y	650	627	0	1	8	38
							715	9									
11	6390	X	2746	-0-	-3644	-0-	9	1	1611	3	Y	1024	1016	0			46
							1126	9									
12	4960	X	1364	-0-	-3596	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-	46	0			-0-
							1	4									
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	10	1	1651	3	Y	1070	1033	0			37
							1177	9									
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	5681	-0-	-6019	-0-	114	1	4849	3	Y	650	610	1	1	8	45
							3	4	715	9							
10	8866	X	3485	-0-	-5381	-0-	64	1	3042	3	Y	317	341	1	1	8	20
							30	4	349	9							
11	7320	X	5366	-0-	-1954	-0-	57	1	4138	3	Y	1030	1003	1	1	8	46
							38	4	1133	9							
12	6262	X	5474	-0-	-788	-0-	65	1	4632	3	Y	699	712	1			33
							8	4	769	9							
*01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	Y	413	421	1			25
							2	4	454	9							
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
10	0	%	39393	-0-	39393	78117	124	1	32239	3	Y	6387	6382	0			111
							4	4	7026	9							
11	0	%	32803	-0-	32803	110920	156	1	26835	3	Y	5284	5305	0			90
							5812	9									
12	0	%	30561	-0-	30561	141481	202	1	25206	3	Y	4615	4641	0			64
							76	4	5077	9							
01	0	%	25375	-0-	25375	166856	374	1	20697	3	Y	3765	3697	0			132
							162	4	4142	9							
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	166856					Y	NO RPT					132

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
10	0	%	46706	-0-	46706	89453	147	1	38403	3	Y	7410	7403	0			128
							5	4	8151	9							
11	0	%	41987	-0-	41987	131440	207	1	35714	3	Y	5514	5549	0			93
							1	4	6065	9							
12	0	%	46183	-0-	46183	177623	317	1	39467	3	Y	5710	5727	0			76
							118	4	6281	9							
01	0	%	35502	-0-	35502	213125	543	1	30016	3	Y	4281	4210	0			147
							234	4	4709	9							
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	213125					Y	NO RPT					147

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1771	-0-	-329	-0-	84	1	1274	3	N	375	337	1			107
							413	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	N	375	248	1			234
							413	9									
11	1590	N	1250	-0-	-340	-0-	45	1	697	3	N	462	253	1			443
							508	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	N	298	541	1			200
							328	9									
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	90	1	1978	3	N	329	362	1			167
							362	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
09	1620	X	813	-0-	-807	-0-	7	1	654	3	N	138	150	1			41
							152	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	3	N	276	283	1			34
							304	9									
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	39	1	2800	3	N	756	577	1			213
							832	9									
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	24	1	1860	3	N	1066	997	1			282
							1173	9									
01	2170	N	942	-0-	-1228	-0-	14	1	709	3	N	199	409	1			72
							219	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	239	1	4489	3	N	521	546	0			31
							3	4	573	9							
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	325	1	6540	3	N	565	563	0			33
							5	4	622	9							
11	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	204	1	4089	3	N	678	664	0			47
							2	4	746	9							
12	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	171	1	3710	3	N	891	897	0			41
							2	4	980	9							
01	7502	X	4344	-0-	-3158	-0-	140	1	3207	3	N	897	884	0			54
							10	4	987	9							
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	12467	-0-	-523	-0-	229	1	8797	3	N	1726	1715	0			73
							1542	4	1899	9							
10	13423	X	9295	-0-	-4128	-0-	171	1	7296	3	N	1415	1441	0			47
							271	4	1557	9							
11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	280	1	11466	3	N	1961	1945	0			63
							190	4	2157	9							
12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	254	1	10489	3	N	2151	2032	0	101	1	81
							137	4	2366	9							
01	12896	X	10341	-0-	-2555	-0-	208	1	7861	3	N	1425	1438	0			68
							704	4	1568	9							
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 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
09	13890	X	12124	-0-	-1766	-0-	226	1	8677	3	N	1546	1535	0			66
							1520	4	1701	9							
10	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	245	1	10449	3	N	1681	1691	0			56
							388	4	1849	9							
11	13380	X	10822	-0-	-2558	-0-	215	1	8803	3	N	1507	1513	0			50
							146	4	1658	9							
12	12524	X	10283	-0-	-2241	-0-	206	1	8471	3	N	1360	1293	0	64	1	53
							110	4	1496	9							
01	12927	X	11088	-0-	-1839	-0-	227	1	8596	3	N	1359	1346	0			66
							770	4	1495	9							
02	11676	X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					N	NO RPT					66

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
09	DLQ G-10		70	-0-	70	762	2	1	28	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	2717	X	1955	-0-	-762	-0-	104	1	1810	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	71	70	0			2
							78	9									
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	511	1	7986	3	Y	30	31	0			1
							13	4	33	9							
*01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	804	1	11778	3	Y	1237	1182	0			56
							25	4	1361	9							
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					56

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	9858	-0-	-4842	-0-	511	1	8490	3	Y	777	783	0	5	8	29
							2	4	855	9							
10	15190	X	14450	-0-	-740	-0-	716	1	12483	3	Y	1135	1118	0	4	8	42
							2	4	1249	9							
11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1040	1	16773	3	Y	1439	1419	0			62
							3	4	1583	9							
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	701	1	10931	3	Y	851	877	0			36
							17	4	936	9							
*01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	667	1	9781	3	Y	885	878	0			43
							21	4	974	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
10	14B2 EXT		52451	-0-	52451	167349	164	1	42654	3	Y	8753	8738	0			150
							5	4	9628	9							
11	14B2 EXT		40882	-0-	40882	208231	193	1	33293	3	Y	6724	6762	0			112
							7396	9									
12	14B2 EXT		37713	-0-	37713	245944	249	1	31162	3	Y	5644	5680	0			76
							94	4	6208	9							
01	0	W	29568	-0-	29568	275512	435	1	24016	3	Y	4482	4402	0			156
							187	4	4930	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	275512					Y	NO RPT					156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	289	1	5427	3	N	1204	1201	0			66
							4	4	1324	9							
10	7688	X	6758	-0-	-930	-0-	250	1	5034	3	N	1336	1327	0			75
							4	4	1470	9							
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	3	N	2380	2297	0			158
							3	4	2618	9							
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	273	1	5959	3	N	3118	3136	0			140
							4	4	3430	9							
01	7285	X	6551	-0-	-734	-0-	212	1	4860	3	N	1331	1389	0			82
							15	4	1464	9							
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					82

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11415	-0-	-1695	-0-	83	1	9188	3	N	1949	1914	0			95
							2144	9									
10	13547	X	10236	-0-	-3311	-0-	133	1	8743	3	N	1236	1230	0			101
							1360	9									
11	13110	X	8060	-0-	-5050	-0-	44	1	6415	3	N	1455	1537	0			19
							1601	9									
12	11811	X	6884	-0-	-4927	-0-	76	1	5082	3	N	1569	1578	0			10
							1726	9									
01	11811	X	10760	-0-	-1051	-0-	81	1	7752	3	N	2661	2647	0			24
							2927	9									
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					N	NO RPT					24

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	5912	-0-	-1378	-0-	282	1	4394	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	423	1	6688	3	N	1234	1226	0			73
							3	4	1357	9							
11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	307	1	4524	3	N	1096	933	0	132	1	104
							1206	9									
12	7192	X	709	-0-	-6483	-0-	92	1	360	3	N	234	257	0			81
							257	9									
01	8432	X	172	-0-	-8260	-0-	33	1	129	3	N	9					90
							10	9									
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					N	NO RPT					90

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 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
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	381	1	5953	3	N	657	662	0			38
							1	4	723	9							
10	7626	X	6462	-0-	-1164	-0-	345	1	5451	3	N	604	606	0			36
							2	4	664	9							
11	7380	X	5333	-0-	-2047	-0-	299	1	4417	3	N	561	477	0	66	1	54
							617	9									
12	7409	X	2101	-0-	-5308	-0-	402	1	1578	3	N	109	123	0			40
							1	4	120	9							
01	7409	X	10	-0-	-7399	-0-	1	3	9	9	N	8					48
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	59220	X	44919	-0-	-14301	-0-	101	1	43962	3	Y	737	773	0			65
							45	4	811	9							
10	61194	X	50296	-0-	-10898	-0-	145	1	49081	3	Y	880	875	0			70
							102	4	968	9							
11	53460	X	39223	-0-	-14237	-0-	108	1	38268	3	Y	754	753	0	1	8	70
							18	4	829	9							
12	49011	X	38755	-0-	-10256	-0-	103	1	37402	3	Y	1112	1079	0			103
							27	4	1223	9							
*01	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	92	1	33942	3	Y	669	709	0			63
							16	4	736	9							
02	45416	X	NO RPT	-0-	-45416	-0-					Y	NO RPT					63

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	67	1	2809	3	Y	408	385	1	1	8	28
							1	4	449	9							
10	3968	X	1044	-0-	-2924	-0-	19	1	909	3	Y	97	120	1			5
							9	4	107	9							
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	25	1	1798	3	Y	463	450	1			18
							17	4	509	9							
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	60	1	4221	3	Y	855	839	1			34
							7	4	941	9							
*01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	32	1	4599	3	Y	1027	1007	1			54
							7	4	1130	9							
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					54

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	92	1	3829	3	Y	529	495	1	1	8	37
							1	4	582	9							
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	3	Y	1173	1143	1	3	8	64
							99	4	1290	9							
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	82	1	6012	3	Y	2007	1981	1	2	8	88
							56	4	2208	9							
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	3806	3	Y	987	1030	1			45
							7	4	1086	9							
*01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	33	1	4867	3	Y	1028	1016	1			57
							8	4	1131	9							
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					57

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

09	8310	X	5704	-0-	-2606	-0-	112	1	4711	3	Y	799	747	1	3	8	53
							2	4	879	9							
10	8587	X	5238	-0-	-3349	-0-	92	1	4369	3	Y	667	681	1	2	8	37
							43	4	734	9							
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	Y	1101	1089	1	1	8	48
							39	4	1211	9							
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	77	1	5467	3	Y	1113	1114	1			47
							9	4	1224	9							
*01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	5218	3	Y	1223	1205	1			65
							8	4	1345	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 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
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	1323	1290	1	7	8	93
							2	4	1455	9							
10	6262	X	3526	-0-	-2736	-0-	60	1	2878	3	Y	508	569	1	2	8	30
							29	4	559	9							
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	68	1	4955	3	Y	2048	1985	1	6	8	87
							46	4	2253	9							
12	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	65	1	4571	3	Y	851	900	1			38
							7	4	936	9							
*01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	35	1	5055	3	Y	1654	1603	1			89
							8	4	1819	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					89

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

09	8580	X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1	8	7
							55	9									
10	8866	X	137	-0-	-8729	-0-	109	3	28	9	Y	25	28	0			4
11	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	25	1	6491	3	Y	1320	1242	0			82
							1452	9									
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	3	Y	1359	1384	0			57
							1495	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	25	1	6099	3	Y	1168	1161	0			64
							1285	9									
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					64

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

09	5400	X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0			6
							134	9									
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	5400	X	3128	-0-	-2272	-0-	9	1	1891	3	Y	1115	1068	0			47
							1	4	1227	9							
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	24	68	0			3
							1	4	26	9							
*01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	14	1	2563	3	Y	1197	1158	0			42
							1	4	1317	9							
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
10	0	%	47383	-0-	47383	180476	157	1	40751	3	Y	5882	5885	0			102
							5	4	6470	9							
11	0	%	39200	-0-	39200	219676	187	1	32160	3	Y	6230	6228	0			104
							6853	9									
12	0	%	32522	-0-	32522	252198	214	1	26749	3	Y	4981	5018	0			67
							80	4	5479	9							
01	0	%	26896	-0-	26896	279094	397	1	21996	3	Y	3937	3868	0			136
							172	4	4331	9							
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	279094					Y	NO RPT					136

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	139	1	5387	3	N	1224	1214	0			53
							945	4	1346	9							
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	3	N	1467	1471	0			49
							234	4	1614	9							
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	140	1	5721	3	N	1303	1309	0			43
							95	4	1433	9							
12	8091	X	6772	-0-	-1319	-0-	126	1	5203	3	N	1250	1186	0	59	1	48
							68	4	1375	9							
*01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	168	1	6405	3	N	1436	1416	0			68
							575	4	1580	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					N	NO RPT					68

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75	0			2
							85	9									
10	1705	X	596	-0-	-1109	-0-	28	1	480	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	22	0			-0-
12	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

09	15270	X	14150	-0-	-1120	-0-	265	1	10198	3	N	1726	1713	0			72
							1788	4	1899	9							
10	15066	X	13200	-0-	-1866	-0-	251	1	10672	3	N	1710	1726	0			56
							396	4	1881	9							
11	13440	X	10915	-0-	-2525	-0-	218	1	8920	3	N	1481	1489	0			48
							148	4	1629	9							
12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	404	1	16684	3	N	1590	1504	0	74	1	60
							218	4	1749	9							
01	14632	X	11381	-0-	-3251	-0-	231	1	8776	3	N	1443	1435	0			68
							787	4	1587	9							
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	4620	X	2340	-0-	-2280	-0-	110	1	2074	3	N	140	175	0			9
							2	4	154	9							
10	4774	X	870	-0-	-3904	-0-	40	1	805	3	N	22	30	0			1
							1	4	24	9							
11	4620	X	536	-0-	-4084	-0-	25	1	487	3	N	22	22	0			1
							24	9									
12	4123	X	2265	-0-	-1858	-0-	100	1	2164	3	N	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	3	N	867	817	0			50
							12	4	954	9							
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					50

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
09	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4019	122	1	2293	3	Y	1455	1377	0			78
							2	4	1601	9							
10	11462	X	7443	-0-	-4019	-0-	180	1	3613	3	Y	3315	3207	0			186
							3	4	3647	9							
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	312	1	6262	3	Y	690	818	0			58
							3	4	759	9							
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	243	1	5284	3	Y	1051	1060	0			49
							3	4	1156	9							
01	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	208	1	4774	3	Y	898	892	0			55
							14	4	988	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	14820	X	7977	-0-	-6843	-0-	421	1	6997	3	N	506	517	0	2	8	16
							2	4	557	9							
10	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	220	1	3822	3	N	407	410	0	1	8	12
							448	9									
11	14820	X	6894	-0-	-7926	-0-	373	1	6014	3	N	460	456	0			16
							1	4	506	9							
12	9827	X	5381	-0-	-4446	-0-	291	1	4540	3	N	494	494	0			16
							7	4	543	9							
01	9827	X	3551	-0-	-6276	-0-	205	1	3003	3	N	306	311	0			11
							6	4	337	9							
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 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
09	74741	X	24245	-0-	-50496	-0-	211	1	19544	3	Y	4077	4102	0	1	8	93
							5	4	4485	9							
10	28520	X	13520	-0-	-15000	-0-	130	1	10487	3	Y	2638	2586	0	68	1	77
							1	4	2902	9							
11	27600	X	6383	-0-	-21217	-0-	82	1	5348	3	Y	862	913	0			26
							5	4	948	9							
12	25048	X	14642	-0-	-10406	-0-	325	1	13666	3	Y	535	540	0	12	1	9
							62	4	589	9							
01	18662	X	17251	-0-	-1411	-0-	493	1	14928	3	Y	1623	1609	0			23
							45	4	1785	9							
02	16856	X	NO RPT	-0-	-16856	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 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
09	14850	X	10041	-0-	-4809	-0-	249	1	8582	3	N	1098	1123	0	2	8	44
							2	4	1208	9							
10	15345	X	6260	-0-	-9085	-0-	152	1	5143	3	N	866	873	0	1	8	36
							12	4	953	9							
11	14850	X	4645	-0-	-10205	-0-	110	1	3471	3	N	967	870	0	91	1	42
							1064	9									
12	12803	X	2636	-0-	-10167	-0-	56	1	1961	3	N	563	577	0			28
							619	9									
01	12803	X	2795	-0-	-10008	-0-	390	1	2001	3	N	365	331	0			62
							2	4	402	9							
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6006	-0-	6006	21936	66	1	4442	3	Y	1358	1358	0	15	8	48
							4	4	1494	9							
10	29341	X	7405	-0-	-21936	-0-	59	1	4739	3	Y	2364	2330	0	12	8	70
							7	4	2600	9							
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	38	1	2896	3	Y	1745	1759	0			56
							1	4	1920	9							
12	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	202	1	4222	3	Y	2021	2020	0			57
							3	4	2223	9							
*01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	276	1	4311	3	Y	2087	2065	0	9	1	70
							1	4	2296	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 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
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	77	1	5184	3	N	7812	7613	0	5	8	260
							5	4	8593	9							
10	4712	X	1781	-0-	-2931	-0-	6	1	502	3	N	1156	1376	0			40
							1	4	1272	9							
11	6780	X	2086	-0-	-4694	-0-	4	1	296	3	N	1624	1615	0			49
							1786	9									
12	14322	X	3011	-0-	-11311	-0-	48	1	1016	3	N	1769	1771	0			47
							1	4	1946	9							
01	14322	X	2262	-0-	-12060	-0-	57	1	890	3	N	1195	1198	0	5	1	39
							1315	9									
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					N	NO RPT					39

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	4151	3	N	1347	1348	0			81
							1482	9									
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	397	1	7648	3	N	1469	1476	0			74
							11	4	1616	9							
11	5760	X	5325	-0-	-435	-0-	242	1	4104	3	N	879	907	0			46
							12	4	967	9							
12	5952	X	2375	-0-	-3577	-0-	59	1	1122	3	N	1081	1086	0			41
							5	4	1189	9							
*01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	348	1	6086	3	N	1212	1106	0	57	1	90
							26	4	1333	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					N	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	33480	X	21826	-0-	-11654	-0-	58	1	19607	3	Y	1961	1980	0			45
							4	4	2157	9							
10	34596	X	23001	-0-	-11595	-0-	60	1	20389	3	Y	2318	2240	0	59	1	64
							2	4	2550	9							
11	28050	X	19074	-0-	-8976	-0-	55	1	17451	3	Y	1413	1439	0			38
							14	4	1554	9							
12	31535	X	31535	-0-	-0-	-0-	132	1	28950	3	Y	2149	2109	0	46	1	32
							89	4	2364	9							
01	24738	X	21468	-0-	-3270	-0-	69	1	19685	3	Y	1511	1522	0			21
							52	4	1662	9							
02	20776	X	NO RPT	-0-	-20776	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	513	1	8525	3	N	814	823	0	3	8	29
							2	4	895	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	487	1	8481	3	N	1004	995	0	2	8	36
							1	4	1104	9							
11	10410	X	7770	-0-	-2640	-0-	397	1	6406	3	N	878	876	0			38
							1	4	966	9							
12	10757	X	5207	-0-	-5550	-0-	253	1	3941	3	N	915	916	0			37
							6	4	1007	9							
01	10757	X	6460	-0-	-4297	-0-	359	1	5254	3	N	760	760	0			37
							11	4	836	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					N	NO RPT					37

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
09	8940	X	7905	-0-	-1035	-0-	405	1	6730	3	N	698	712	0	3	8	26
							2	4	768	9							
10	9238	X	6642	-0-	-2596	-0-	320	1	5577	3	N	676	676	0	1	8	25
							1	4	744	9							
11	9210	X	5467	-0-	-3743	-0-	276	1	4452	3	N	671	667	0			29
							1	4	738	9							
12	9517	X	5011	-0-	-4506	-0-	260	1	4049	3	N	633	637	0			25
							6	4	696	9							
01	9517	X	1497	-0-	-8020	-0-	69	1	1012	3	N	376	383	0			18
							2	4	414	9							
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					N	NO RPT					18

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
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	35	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	43	N	8	-0-	-35	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	3100	N	5463	-0-	2363	2363	191	1	4409	3	Y	768	730	0			38
							18	4	845	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2363					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	76	1	5079	3	Y	1086	1106	0	3	8	126
							1	4	1195	9							
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	68	1	4253	3	Y	831	861	0	2	8	94
							1	4	914	9							
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	95	1	6263	3	Y	942	929	0			107
							1	4	1036	9							
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	6741	3	Y	1246	1124	0	133	1	96
							4	4	1371	9							
*01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	95	1	6858	3	Y	954	934	0			116
							1	4	1049	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					116

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1791	-0-	1791	1798	106	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		6782	-0-	6782	8580	230	1	5309	3	Y	1110	1056	0			54
							22	4	1221	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8580					Y	NO RPT					54

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

09	DLQ G-10		18903	-0-	18903	63256	344	1	16166	3	Y	2171	2140	0	8	8	143
							5	4	2388	9							
10	72877	X	9621	-0-	-63256	-0-	186	1	8130	3	Y	1134	1206	0	6	8	65
							58	4	1247	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	488	0			20
12	22289	X	1157	-0-	-21132	-0-	34	1	608	3	Y	468	477	0			11
							515	9									
01	22289	X	936	-0-	-21353	-0-	17	1	296	3	Y	565	559	0			17
							1	4	622	9							
02	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	242	3	364	9	N	331	330	1			178
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	3	942	9	N	856	861	1			173
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		60	-0-	60	70	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	31	-0-	-70	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5525	-0-	2425	2425	171	1	3955	3	Y	1257	1196	0			61
							16	4	1383	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					61

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 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
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	2915	6	1	1761	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2915					Y	-0-					-0-
11	2900	N	120	-0-	-2780	135	12	3	108	9	Y	98	96	0			2
12	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	7	3	193	9	Y	175	174	0			3
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	Y	627	611	0			19
							690	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37590	X	28519	-0-	-9071	-0-	63	1	27830	3	Y	543	570	0	1	8	49
							29	4	597	9							
10	38843	X	29933	-0-	-8910	-0-	86	1	29194	3	Y	538	542	0			45
							61	4	592	9							
11	35820	X	24628	-0-	-11192	-0-	68	1	24163	3	Y	350	360	0	1	8	34
							12	4	385	9							
12	34007	X	27813	-0-	-6194	-0-	75	1	27406	3	Y	284	291	0			27
							20	4	312	9							
*01	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	61	1	22539	3	Y	420	411	0			36
							11	4	462	9							
02	27048	X	NO RPT	-0-	-27048	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	519	1	8619	3	Y	765	781	0	3	8	29
							2	4	842	9							
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	488	1	8502	3	Y	824	820	0	2	8	31
							1	4	906	9							
11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	641	1	10342	3	Y	870	862	0			39
							2	4	957	9							
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	759	1	11850	3	Y	688	697	0			30
							19	4	757	9							
*01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1052	1	15421	3	Y	1083	1060	0			53
							33	4	1191	9							
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	229	1	31670	3	N	1082	1072	0	10	8	54
							30	4	1190	9							
10	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	171	1	25543	3	N	2459	2358	0	7	8	148
							23	4	2705	9							
11	12930	X	5851	-0-	-7079	-0-	108	1	3090	3	N	2401	2437	0			112
							12	4	2641	9							
12	13361	X	5697	-0-	-7664	-0-	79	1	2368	3	N	2954	2962	0			104
							1	4	3249	9							
01	13361	X	8928	-0-	-4433	-0-	188	1	6773	3	N	1778	1830	0			52
							11	4	1956	9							
02	12068	X	NO RPT	-0-	-12068	-0-					N	NO RPT					52

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	5666	-0-	-4264	-0-	271	1	4927	3	N	416	407	0	1	8	42
							10	4	458	9							
10	10261	X	7869	-0-	-2392	-0-	384	1	6858	3	N	558	533	0	1	8	66
							13	4	614	9							
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	354	1	6019	3	N	627	638	0			55
							9	4	690	9							
12	6913	X	5934	-0-	-979	-0-	320	1	5068	3	N	489	477	0	20	1	47
							8	4	538	9							
01	7874	X	5607	-0-	-2267	-0-	205	1	4731	3	N	593	607	0			33
							19	4	652	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT					33

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
09	18143	X	4493	-0-	-13650	-0-	23	1	1039	3	Y	3118	3039	0	2	8	214
							1	4	3430	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	3144	1415	0	1888	1	54
							3458	9					1	8			
11	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	2	1	87	3	Y	416	253	0	199	1	18
							458	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	9	1	318	3	Y	766	642	0	90	1	34
							1	4	843	9							
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	DLQ G-10		4986	-0-	4986	20385	82	1	3616	3	Y	1168	1165	0	1	8	81
							3	4	1285	9							
10	26807	X	6422	-0-	-20385	-0-	86	1	4266	3	Y	1880	827	0	1103	1	30
							2	4	2068	9			1	8			
11	9600	X	6855	-0-	-2745	-0-	86	1	3838	3	Y	2661	1449	0	1141	1	101
							4	4	2927	9							
12	7936	X	6416	-0-	-1520	-0-	31	1	1048	3	Y	4851	4773	0			179
							1	4	5336	9							
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	25230	X	16653	-0-	-8577	-0-	157	1	14470	3	Y	1839	1848	0	2	8	40
							3	4	2023	9							
10	26071	X	16512	-0-	-9559	-0-	174	1	13973	3	Y	2149	2063	0	54	1	59
							1	4	2364	9			13	8			
11	21030	X	15247	-0-	-5783	-0-	206	1	13366	3	Y	1512	1530	0			41
							12	4	1663	9							
12	18011	X	10948	-0-	-7063	-0-	217	1	9147	3	Y	1402	1391	0	30	1	22
							42	4	1542	9							
*01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	6887	3	Y	1033	1039	0			16
							21	4	1136	9							
02	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0			38
							1187	9									
10	26939	X	262	-0-	-26677	-0-	3	1	172	3	Y	79	113	0			4
							87	9									
11	11910	X	438	-0-	-11472	-0-	4	1	282	3	Y	138	137	0			5
							152	9									
12	1612	X	255	-0-	-1357	-0-	9	1	176	3	Y	64	67	0			2
							70	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	73	1	4896	3	N	3440	3327	0			113
							4	4	3784	9							
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	95	1	7647	3	N	8224	8098	0			239
							11	4	9046	9							
11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	212	1	16587	3	N	3348	3479	0			108
							9	4	3683	9							
12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	679	1	14204	3	N	3166	3188	0			86
							10	4	3483	9							
01	16027	X	13664	-0-	-2363	-0-	667	1	10414	3	N	2345	2344	0	10	1	77
							3	4	2580	9							
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

09	DLQ G-10		10628	-0-	10628	33190	133	1	8908	3	Y	1435	1422	0	11	8	49
							8	4	1579	9							
10	40600	X	7410	-0-	-33190	-0-	71	1	5811	3	Y	1381	1388	0	1	8	41
							9	4	1519	9							
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	3	Y	2156	2131	0			66
							3	4	2372	9							
12	11346	X	7952	-0-	-3394	-0-	232	1	4853	3	Y	2604	2600	0			70
							3	4	2864	9							
01	11346	X	7411	-0-	-3935	-0-	286	1	4461	3	Y	2421	2403	0	10	1	78
							1	4	2663	9							
02	9912	X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23730	X	15937	-0-	-7793	-0-	41	1	13977	3	N	1742	1754	0	2	8	41
							3	4	1916	9							
10	24521	X	12253	-0-	-12268	-0-	31	1	10573	3	N	1498	1455	0	38	1	45
							1	4	1648	9			1	8			
11	23730	X	15972	-0-	-7758	-0-	43	1	13776	3	N	1947	1938	0			54
							11	4	2142	9							
12	18383	X	13714	-0-	-4669	-0-	44	1	9756	3	N	3531	3455	0	76	1	54
							30	4	3884	9							
01	18383	X	17958	-0-	-425	-0-	55	1	15585	3	N	2070	2093	0			31
							41	4	2277	9							
02	14868	X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					N	NO RPT					31

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

09	DLQ G-10		7590	-0-	7590	25064	564	1	6260	3	Y	695	729	0	2	8	134
							1	4	765	9							
10	29675	X	4611	-0-	-25064	-0-	333	1	3626	3	Y	593	629	0	1	8	97
							652	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	399	1	4504	3	Y	735	711	0			121
							809	9									
12	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	418	1	3872	3	Y	639	703	0			57
							703	9									
01	8308	X	2808	-0-	-5500	-0-	236	1	2012	3	Y	509	498	0			68
							560	9									
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					68

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	735	1	8156	3	N	906	909	0	1	8	166
							2	4	997	9							
10	8401	X	5179	-0-	-3222	-0-	373	1	4054	3	N	684	738	0			112
							752	9									
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1006	1	11366	3	N	1158	1087	0			183
							1274	9									
12	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	851	1	7895	3	N	1118	1206	0			95
							1	4	1230	9							
*01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1044	1	8899	3	N	975	946	0			124
							1	4	1073	9							
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					124

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19080	X	18011	-0-	-1069	-0-	175	1	16201	3	N	1483	1490	0	13	8	33
							4	4	1631	9							
10	19716	X	16094	-0-	-3622	-0-	174	1	13982	3	N	1761	1689	0	44	1	49
							1	4	1937	9			12	8			
11	19080	X	14819	-0-	-4261	-0-	198	1	12839	3	N	1610	1615	0			44
							11	4	1771	9							
12	18600	X	12367	-0-	-6233	-0-	241	1	10138	3	N	1765	1744	0	39	1	26
							46	4	1942	9							
01	18600	X	8353	-0-	-10247	-0-	226	1	6857	3	N	1135	1145	0			16
							21	4	1249	9							
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

09	24120	X	21652	-0-	-2468	-0-	206	1	19128	3	Y	2103	2154	0	1	8	48
							5	4	2313	9							
10	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	221	1	17875	3	Y	2231	2158	0	57	1	63
							2	4	2454	9			1	8			
11	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	447	1	28996	3	Y	3444	3415	0			92
							26	4	3788	9							
12	24924	X	17310	-0-	-7614	-0-	348	1	14611	3	Y	2077	2090	0	45	1	34
							66	4	2285	9							
01	24924	X	1155	-0-	-23769	-0-	21	1	640	3	Y	447	471	0			10
							2	4	492	9							
02	20216	X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	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

09	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	15364	3	2043	9	Y	1857	1884	0	5	8	42
10	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	19632	3	2616	9	Y	2378	2289	0	60	1	67
													4	8			
11	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	22903	3	2724	9	Y	2476	2477	0			66
12	69034	X	69034	-0-	-0-	-0-	61809	3	7225	9	Y	6568	6397	0	142	1	95
*01	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	14972	3	1876	9	Y	1705	1776	0			24
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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-
02	14B2 EXT	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
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	7	108	0	7	8	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	8			-0-
11	2340 X	1519	-0-	-821	-0-	192	1	914	3	N	375	264	0			111
						413	9									
12	2418 X	816	-0-	-1602	-0-	170	1	390	3	N	233	222	0			122
						256	9									
01	2418 X	1787	-0-	-631	-0-	478	1	848	3	N	419	28	0			513
						461	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

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
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-
02	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
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-
02	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
09	11220 X	2135	-0-	-9085	-0-	11	1	750	3	N	1248	1333	0	7	8	47
						1	4	1373	9							
10	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	340	1	27591	3	N	7283	7103	0	16	8	211
						41	4	8011	9							
11	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	133	1	10396	3	N	2659	2782	0			88
						5	4	2925	9							
12	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	387	1	8101	3	N	2615	2629	0			74
						6	4	2877	9							
01	16151 X	7921	-0-	-8230	-0-	357	1	5578	3	N	1804	1808	0	8	1	62
						2	4	1984	9							
02	14588 X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					N	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	24810	X	13688	-0-	-11122	-0-	130	1	12053	3	Y	1365	1399	0			31
							3	4	1502	9							
10	25637	X	18432	-0-	-7205	-0-	202	1	16213	3	Y	1833	1766	0	47	1	51
							1	4	2016	9							
11	19920	X	7874	-0-	-12046	-0-	105	1	6808	3	Y	868	895	0			24
							6	4	955	9							
12	20212	X	9824	-0-	-10388	-0-	223	1	9404	3	Y	140	158	0	3	1	3
							43	4	154	9							
01	20212	X	7904	-0-	-12308	-0-	216	1	6534	3	Y	1031	1020	0			14
							20	4	1134	9							
02	16660	X	NO RPT	-0-	-16660	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	57	1	2404	3	N	770	730	1			53
							1	4	847	9							
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	74	1	3547	3	N	1171	1159	1			65
							35	4	1288	9							
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	44	1	3151	3	N	840	865	1	1	8	39
							29	4	924	9							
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	58	1	4091	3	N	2990	2902	1			127
							7	4	3289	9							
01	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	26	1	3822	3	N	464	559	1			32
							6	4	510	9							
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	249	1	11699	3	N	1375	1357	0	3	8	91
							4	4	1513	9							
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	285	1	12462	3	N	1245	1263	0	4	8	69
							89	4	1370	9							
11	15960	X	10130	-0-	-5830	-0-	352	1	8812	3	N	833	866	0			36
							50	4	916	9							
12	16213	X	9689	-0-	-6524	-0-	468	1	8318	3	N	816	832	0			20
							5	4	898	9							
01	16213	X	7378	-0-	-8835	-0-	360	1	6238	3	N	697	694	0			23
							13	4	767	9							
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 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
09	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	63	1	21271	3	N	2600	2620	0			59
						5	4	2860	9							
10	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	56	1	18918	3	N	2629	2547	0	67	1	74
						2	4	2892	9							
11	20460 X	15674	-0-	-4786	-0-	42	1	13316	3	N	2096	2113	0			57
						10	4	2306	9							
12	21142 X	19065	-0-	-2077	-0-	74	1	16392	3	N	2316	2287	0	51	1	35
						51	4	2548	9							
*01	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	63	1	18003	3	N	2761	2758	0			38
						48	4	3037	9							
02	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38850 X	23591	-0-	-15259	-0-	62	1	20908	3	Y	2378	2423	0			53
						5	4	2616	9							
10	40145 X	15774	-0-	-24371	-0-	41	1	13810	3	Y	1747	1706	0	46	1	48
						1	4	1922	9							
11	31680 X	-0-	-0-	-31680	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
12	27187 X	1	-0-	-27186	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	27187 X	24208	-0-	-2979	-0-	77	1	22119	3	Y	1775	1751	0			24
						59	4	1953	9							
02	22008 X	NO RPT	-0-	-22008	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	21900 X	17572	-0-	-4328	-0-	267	1	14967	3	N	2032	1947	0	101	1	47
						103	4	2235	9			4	8			
10	22630 X	21105	-0-	-1525	-0-	253	1	17629	3	N	2701	2684	0	10	1	54
						252	4	2971	9							
11	21900 X	14085	-0-	-7815	-0-	78	1	11783	3	N	1985	2015	0			24
						40	4	2184	9							
12	22630 X	16174	-0-	-6456	-0-	67	1	13508	3	N	2353	2348	0			29
						11	4	2588	9							
01	22630 X	20736	-0-	-1894	-0-	157	1	17439	3	N	2829	2756	0	74	1	28
						28	4	3112	9							
02	19068 X	NO RPT	-0-	-19068	-0-					N	NO RPT					28

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
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1	1	225	3	N	1046	1044	0	9	8	23
						1151	9									
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	1252	1203	0	31	1	35
						1377	9					6	8			
11	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	1535	1529	0			41
						1689	9									
12	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	1733	1710	0	38	1	26
						1906	9									
01	1612 X	225	-0-	-1387	-0-	41	3	184	9	N	167	190	0			3
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	14	1	4826	3	N	3700	3662	0	8	8	79
							1	4	4070	9							
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	11	1	3603	3	N	3139	3048	0	80	1	86
							3453	9					4	8			
11	14B2	EXT	4518	-0-	4518	4518	12	1	3782	3	N	655	723	0			18
							3	4	721	9							
12	14B2	EXT	3181	-0-	3181	7699	12	1	2734	3	N	387	392	0	9	1	4
							9	4	426	9							
01	14B2	EXT	4863	-0-	4863	12562	16	1	4305	3	N	483	482	0			5
							11	4	531	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12562					N	NO RPT					5

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	469	1	8532	3	N	2742	2612	0	2	8	265
							18	4	3016	9							
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	443	1	7910	3	N	2438	2408	0	2	8	292
							15	4	2682	9							
11	14760	X	8760	-0-	-6000	-0-	368	1	6268	3	N	1922	2043	0			171
							10	4	2114	9							
12	12431	X	6832	-0-	-5599	-0-	250	1	3951	3	N	2386	2249	0	97	1	211
							6	4	2625	9							
01	12431	X	2596	-0-	-9835	-0-	80	1	1866	3	N	584	758	0			37
							8	4	642	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

09	DLQ G-10		10962	-0-	10962	32648	123	1	8216	3	Y	2378	2377	0	3	8	81
							7	4	2616	9							
10	39413	X	6765	-0-	-32648	-0-	57	1	4652	3	Y	1863	1888	0	1	8	55
							7	4	2049	9							
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	2694	2667	0			82
							3	4	2963	9							
12	11315	X	5625	-0-	-5690	-0-	177	1	3693	3	Y	1594	1632	0			44
							2	4	1753	9							
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

09	DLQ G-10		23235	-0-	23235	74855	61	1	20619	3	Y	2318	2360	0	3	8	52
							5	4	2550	9							
10	94870	X	20015	-0-	-74855	-0-	53	1	17653	3	Y	2098	2038	0	54	1	58
							1	4	2308	9							
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	29	1	9259	3	Y	1120	1148	0			30
							7	4	1232	9							
12	25141	X	18916	-0-	-6225	-0-	54	1	11677	3	Y	6500	6297	0	139	1	94
							35	4	7150	9							
*01	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	85	1	24474	3	Y	2506	2565	0			35
							65	4	2757	9							
02	19992	X	NO RPT	-0-	-19992	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	DLQ G-10		4064	-0-	4064	23153	10	1	2941	3	Y	1012	1011	0			20
							1113	9									
10	30984	X	7831	-0-	-23153	-0-	60	1	5201	3	Y	2336	2308	0			48
							2570	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	16	1	2559	3	Y	930	964	0			14
							1023	9									
12	6510	X	1780	-0-	-4730	-0-	11	1	1326	3	Y	403	411	0			6
							443	9									
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

09	18150	X	2089	-0-	-16061	-0-	6	1	1839	3	N	222	227	0			4
							244	9									
10	18755	X	3143	-0-	-15612	-0-	8	1	2724	3	N	374	359	0	10	1	9
							411	9									
11	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	56	1	17446	3	N	2199	2152	0			56
							13	4	2419	9							
12	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	117	1	25766	3	N	2351	2322	0	52	1	33
							79	4	2586	9							
*01	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	80	1	22846	3	N	2101	2107	0			27
							60	4	2311	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	34	1	3931	3	N	1940	1929	0	5	1	16
							8	4	2134	9			12	8			
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	47	1	6451	3	N	2625	2589	0	3	1	29
							1	4	2888	9			20	8			
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	24	1	3770	3	N	966	981	0			14
							9	4	1063	9							
12	7223	X	4850	-0-	-2373	-0-	29	1	4014	3	N	733	736	0			11
							1	4	806	9							
01	9393	X	5347	-0-	-4046	-0-	29	1	3913	3	N	1273	1270	0			14
							5	4	1400	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	2291	2285	0			50
							1	4	2520	9							
10	3317	X	1830	-0-	-1487	-0-	3	1	871	3	N	869	872	0	24	1	23
							956	9									
11	4320	X	2180	-0-	-2140	-0-	3	1	1028	3	N	1044	1041	0			26
							1	4	1148	9							
12	5301	X	1964	-0-	-3337	-0-	4	1	865	3	N	993	984	0	21	1	14
							3	4	1092	9							
01	5301	X	2380	-0-	-2921	-0-	4	1	1153	3	N	1109	1108	0			15
							3	4	1220	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	16	1	1747	3	N	368	369	0	1	1	2
							3	4	405	9							
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	N	233	233	0			2
							256	9									
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	14	3	3	9	N	3	5	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	27	1	3759	3	N	995	987	0			8
							5	4	1095	9							
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					8

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
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	16	1	1854	3	N	1220	1229	0	3	1	9
							4	4	1342	9			1	8			
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	29	1	4057	3	N	1039	1033	0	1	1	11
							1	4	1143	9			3	8			
11	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	33	1	5094	3	N	1182	1179	0			14
							12	4	1300	9							
12	6727	X	4137	-0-	-2590	-0-	26	1	3527	3	N	530	537	0			7
							1	4	583	9							
01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	31	1	4348	3	N	1116	1112	0			11
							6	4	1228	9							
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					11

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
09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	257	1	14393	3	N	2917	2748	0	143	1	63
							99	4	3209	9			8	8			
10	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	205	1	14203	3	N	3247	3235	0	12	1	62
							202	4	3572	9			1	8			
11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	99	1	14799	3	N	2182	2222	0			22
							50	4	2400	9							
12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	73	1	14683	3	N	2098	2098	0			22
							12	4	2308	9							
*01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	93	1	10267	3	N	1458	1430	0	38	1	12
							16	4	1604	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8			-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	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	878	3	Y	89	85	0	5	8	5
							2	4	98	9							
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	3	Y	105	105	0			5
							1	4	116	9							
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	32	1	1083	3	Y	110	110	0			5
							1	4	121	9							
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	163	162	0			6
							5	4	179	9							
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	3	Y	166	164	0			8
							4	4	183	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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-
02	14B2 EXT		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

09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	84	1	3038	3	Y	273	273	0			4
							9	4	300	9							
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	89	1	3157	3	Y	297	298	0			3
							5	4	327	9							
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	89	1	2969	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
12	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	90	1	2882	3	Y	277	275	0			5
							8	4	305	9							
01	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	83	1	2646	3	Y	224	223	0			6
							7	4	246	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

09	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 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
09	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	225	1	8007	3	Y	199	199	0			1
							23	4	219	9							
10	9765	X	9086	-0-	-679	-0-	243	1	8563	3	Y	240	240	0			1
							16	4	264	9							
11	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	234	1	7867	3	Y	215	215	0			1
							15	4	237	9							
12	9672	X	8497	-0-	-1175	-0-	247	1	8050	3	Y	161	160	0			2
							23	4	177	9							
01	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	250	1	8024	3	Y	180	180	0			2
							21	4	198	9							
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	1099	-0-	1099	1099	11	1	420	3	Y	607	600	0			7
							668	9									
10	14B2	EXT	144	-0-	144	1243	1	1	53	3	Y	82	89	0			-0-
							90	9									
11	14B2	EXT	18	-0-	18	1261	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
*01	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	106	1	3791	3	Y	273	273	0			7
							10	4	300	9							
10	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	109	1	3846	3	Y	295	295	0			7
							7	4	325	9							
11	4920	X	3888	-0-	-1032	-0-	104	1	3505	3	Y	247	247	0			7
							7	4	272	9							
12	5084	X	4076	-0-	-1008	-0-	111	1	3628	3	Y	298	297	0			8
							9	4	328	9							
*01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	Y	277	277	0			8
							9	4	305	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	84	-0-	84	139	2	1	73	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
11	148	X	9	-0-	-139	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12896	X	3748	-0-	-9148	-0-	100	1	3571	3	Y	61	61	0			2
							10	4	67	9							
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	171	1	6028	3	Y	74	73	0			3
							13	4	81	9							
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	98	1	3305	3	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2849	3	Y	69	68	0			4
							8	4	76	9							
01	3844	X	2390	-0-	-1454	-0-	70	1	2253	3	Y	55	56	0			3
							6	4	61	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4181	-0-	-619	-0-	110	1	3940	3	Y	110	110	0			4
							10	4	121	9							
10	4898	X	4167	-0-	-731	-0-	111	1	3920	3	Y	117	117	0			4
							7	4	129	9							
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	95	1	3180	3	Y	92	93	0			3
							6	4	101	9							
12	4495	X	1945	-0-	-2550	-0-	56	1	1810	3	Y	67	67	0			3
							5	4	74	9							
01	3999	X	2866	-0-	-1133	-0-	83	1	2658	3	Y	107	106	0			4
							7	4	118	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7436	X	-0-	-0-	-7436	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
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.		817	-0-	817	817	22	1	715	3	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
01	T. A.		895	-0-	895	1712	24	1	780	3	Y	81	80	0			2
							2	4	89	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1712					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	47	46	0			2
							4	4	52	9							
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	56	57	0			1
							2	4	62	9							
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
12	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	38	1	1203	3	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	3	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	3	Y	27	25	0	1	8	2
							2	4	30	9							
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	29	1	980	3	Y	22	22	0			2
							1	4	24	9							
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	30	1	971	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	3	Y	19	18	0			1
							3	4	21	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	6300	X	6074	-0-	-226	-0-	156	1	5566	3	Y	306	305	0			6
							15	4	337	9							
10	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	156	1	5518	3	Y	317	317	0			6
							13	4	349	9							
11	6150	X	5969	-0-	-181	-0-	163	1	5435	3	Y	326	326	0			6
							12	4	359	9							
12	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	162	1	5245	3	Y	302	301	0			7
							15	4	332	9							
*01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	167	1	5351	3	Y	328	326	0			9
							15	4	361	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	840	X	750	-0-	-90	-0-	19	1	699	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	45	45	0			5
							1	4	50	9							
11	900	X	710	-0-	-190	-0-	18	1	651	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	60	60	0			4
							3	4	66	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1708	-0-	-332	-0-	35	1	1250	3	Y	381	381	0	1 8		5
							4	4	419	9							
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	45	1	1579	3	Y	187	189	0			3
							3	4	206	9							
11	1740	X	693	-0-	-1047	-0-	8	1	293	3	Y	356	355	0			4
							392	9									
12	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	10	1	297	3	Y	381	379	0			6
							419	9									
01	T. A.		645	-0-	645	645	8	1	262	3	Y	341	340	0			7
							375	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	645					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1347	3	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	Y	61	60	0			2
							3	4	67	9							
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

09	7260	X	6332	-0-	-928	-0-	169	1	6005	3	Y	126	126	0			5
							19	4	139	9							
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	178	1	6255	3	Y	117	117	0			5
							13	4	129	9							
11	7020	X	6171	-0-	-849	-0-	176	1	5856	3	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
12	6975	X	6355	-0-	-620	-0-	185	1	6024	3	Y	118	119	0			5
							16	4	130	9							
01	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	188	1	6055	3	Y	121	122	0			4
							16	4	133	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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-
02	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 #: 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
09	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	99	1	3524	3	Y	131	132	0			10
							10	4	144	9							
10	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	107	1	3818	3	Y	145	146	0			9
							7	4	160	9							
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	161	1	5392	3	Y	217	216	0			10
							12	4	239	9							
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	118	1	3841	3	Y	148	148	0			10
							9	4	163	9							
*01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	125	1	4018	3	Y	152	151	0			11
							11	4	167	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	137	1	4866	3	Y	251	251	0			4
							13	4	276	9							
10	6355	X	5332	-0-	-1023	-0-	139	1	4890	3	Y	266	266	0			4
							10	4	293	9							
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	149	1	4984	3	Y	285	285	0			4
							10	4	314	9							
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	143	1	4644	3	Y	318	317	0			5
							14	4	350	9							
01	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	141	1	4548	3	Y	333	333	0			5
							12	4	366	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	57	1	2032	3	Y	58	58	0			3
							6	4	64	9							
10	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	62	1	2141	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
11	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	64	1	2127	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	67	1	2182	3	Y	61	60	0			4
							6	4	67	9							
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	3	Y	61	60	0			5
							6	4	67	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	63	1	2224	3	Y	278	279	0			12
							6	4	306	9							
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	64	1	2276	3	Y	310	311	0			11
							4	4	341	9							
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	53	1	1801	3	Y	275	276	0			10
							4	4	303	9							
12	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	49	1	1596	3	Y	280	279	0			11
							5	4	308	9							
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	3	Y	281	280	0			12
							4	4	309	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	5100	X	2048	-0-	-3052	-0-	52	1	1876	3	Y	104	102	0	1	8	2
							6	4	114	9							
10	4836	X	1936	-0-	-2900	-0-	49	1	1761	3	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							
11	3990	X	1894	-0-	-2096	-0-	51	1	1720	3	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	54	1	1775	3	Y	148	147	0			3
							5	4	163	9							
*01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	34	1	1214	3	Y	179	178	0			6
							4	4	197	9							
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	40	1	1439	3	Y	53	56	0			3
							2	4	58	9							
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	43	1	1425	3	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
12	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	41	1	1320	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
02	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
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	19	1	657	3	Y	104	104	0			4
							114	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	16	18	0			2
							18	9									
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	20	1	662	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	3	Y	148	150	0			6
							4	4	163	9							
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1584	3	Y	33	33	0			6
							3	4	36	9							
11	2340	X	274	-0-	-2066	-0-	8	1	257	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
12	2418	X	1851	-0-	-567	-0-	52	1	1707	3	Y	79	78	0			7
							5	4	87	9							
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	39	39	0			7
							2	4	43	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	36	1	1290	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
10	2790	X	1539	-0-	-1251	-0-	40	1	1409	3	Y	80	81	0			10
							2	4	88	9							
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	46	1	1528	3	Y	82	82	0			10
							3	4	90	9							
12	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	49	1	1590	3	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	3	Y	81	81	0			11
							4	4	89	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	154	1	5473	3	Y	63	63	0			18
							15	4	69	9							
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	159	1	5612	3	Y	84	85	0			17
							13	4	92	9							
11	6120	X	5109	-0-	-1011	-0-	147	1	4889	3	Y	57	57	0			17
							10	4	63	9							
12	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	153	1	4962	3	Y	111	111	0			17
							15	4	122	9							
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	151	1	4846	3	Y	121	120	0			18
							13	4	133	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					18

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	238	-0-	238	238	6	1	217	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	238					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
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	138	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	128	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	62	1	2209	3	Y	1	1	0			1
							6	4	1	9							
10	2046	X	1255	-0-	-791	-0-	34	1	1219	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
11	2220	X	1055	-0-	-1165	-0-	30	1	1024	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2356	X	1458	-0-	-898	-0-	43	1	1412	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	63	1	2228	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
10	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	68	1	2413	3	Y	58	59	0			4
							5	4	64	9							
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	3	Y	51	52	0			3
							5	4	56	9							
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	67	1	2193	3	Y	57	57	0			3
							6	4	63	9							
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2099	3	Y	62	62	0			3
							6	4	68	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	9030	X	7239	-0-	-1791	-0-	196	1	6968	3	Y	50	51	0			6
							20	4	55	9							
10	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	217	1	7649	3	Y	81	82	0			5
							15	4	89	9							
11	8820	X	7494	-0-	-1326	-0-	216	1	7199	3	Y	58	59	0			4
							15	4	64	9							
12	9114	X	7216	-0-	-1898	-0-	212	1	6906	3	Y	73	72	0			5
							18	4	80	9							
01	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	222	1	7149	3	Y	81	80	0			6
							20	4	89	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	89	1	3154	3	Y	156	157	0			9
							9	4	172	9							
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	111	1	3921	3	Y	190	190	0			9
							8	4	209	9							
11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	102	1	3398	3	Y	222	222	0			9
							7	4	244	9							
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	103	1	3334	3	Y	259	258	0			10
							9	4	285	9							
01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3172	3	Y	261	261	0			10
							8	4	287	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	98	1	3490	3	Y	224	225	0			12
							10	4	246	9							
10	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	102	1	3595	3	Y	241	242	0			11
							6	4	265	9							
11	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	90	1	3030	3	Y	199	200	0			10
							5	4	219	9							
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	100	1	3244	3	Y	264	263	0			11
							8	4	290	9							
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	100	1	3191	3	Y	271	271	0			11
							8	4	298	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	889	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	24	1	825	3	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
11	780	X	394	-0-	-386	-0-	10	1	328	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	22	1	729	3	Y	239	237	0			4
							1	4	263	9							
01	T. A.		838	-0-	838	838	18	1	552	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	838					Y	NO RPT					4

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
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	113	1	4028	3	Y	268	269	0			7
							10	4	295	9							
10	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	110	1	3884	3	Y	234	235	0			6
							7	4	257	9							
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	111	1	3687	3	Y	229	230	0			5
							9	4	252	9							
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	115	1	3727	3	Y	301	300	0			6
							9	4	331	9							
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	3	Y	240	240	0			6
							9	4	264	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
09	5400	X	5394	-0-	-6	-0-	143	1	5059	3	Y	162	162	0			12
							14	4	178	9							
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	145	1	5121	3	Y	174	174	0			12
							10	4	191	9							
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	144	1	4824	3	Y	201	200	0			13
							10	4	221	9							
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	143	1	4632	3	Y	216	216	0			13
							14	4	238	9							
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	135	1	4304	3	Y	191	192	0			12
							12	4	210	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	45	1	1589	3	Y	27	27	0			3
							4	4	30	9							
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1612	3	Y	29	28	0			4
							3	4	32	9							
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	21	1	697	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
12	3224	X	1144	-0-	-2080	-0-	32	1	1056	3	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	38	1	1239	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	326	-0-	-666	-0-	6	1	207	3	Y	103	101	0			2
							113	9									
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	486	483	0			5
							535	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	213	215	0			3
							1	4	234	9							
*01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	Y	396	394	0			5
							2	4	436	9							
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	136	1	4831	3	Y	79	78	0			8
							13	4	87	9							
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	144	1	5058	3	Y	87	88	0			7
							10	4	96	9							
11	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	143	1	4780	3	Y	86	86	0			7
							10	4	95	9							
12	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	147	1	4768	3	Y	90	90	0			7
							15	4	99	9							
01	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	145	1	4639	3	Y	91	91	0			7
							13	4	100	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	2912	3	Y	180	181	0			6
							9	4	198	9							
10	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	81	1	2848	3	Y	167	168	0			5
							5	4	184	9							
11	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	84	1	2821	3	Y	195	195	0			5
							5	4	215	9							
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	87	1	2873	3	Y	218	218	0			5
							8	4	240	9							
01	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	85	1	2723	3	Y	214	214	0			5
							7	4	235	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	Y	150	149	0			2
							165	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	74	75	0			1
							81	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	10	1	341	3	Y	87	86	0			2
							96	9									
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
02	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
09	4410	X	3376	-0-	-1034	-0-	91	1	3245	3	Y	28	27	0			9
							9	4	31	9							
10	4557	X	3442	-0-	-1115	-0-	93	1	3312	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
11	4410	X	2952	-0-	-1458	-0-	84	1	2831	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
12	4371	X	3092	-0-	-1279	-0-	91	1	2960	3	Y	30	30	0			9
							8	4	33	9							
01	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	93	1	2999	3	Y	30	31	0			8
							8	4	33	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	7110	X	6109	-0-	-1001	-0-	157	1	5573	3	Y	331	331	0			4
							15	4	364	9							
10	7347	X	6321	-0-	-1026	-0-	165	1	5799	3	Y	313	313	0			4
							13	4	344	9							
11	6870	X	5928	-0-	-942	-0-	161	1	5389	3	Y	334	333	0			5
							11	4	367	9							
12	7099	X	6057	-0-	-1042	-0-	169	1	5478	3	Y	359	358	0			6
							15	4	395	9							
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	167	1	5370	3	Y	399	399	0			6
							15	4	439	9							
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	142	1	5038	3	Y	76	75	0			6
							14	4	84	9							
10	5797	X	5364	-0-	-433	-0-	145	1	5142	3	Y	61	62	0			5
							10	4	67	9							
11	5610	X	4885	-0-	-725	-0-	141	1	4700	3	Y	31	32	0			4
							10	4	34	9							
12	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	145	1	4695	3	Y	54	54	0			4
							15	4	59	9							
01	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	148	1	4741	3	Y	87	86	0			5
							13	4	96	9							
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-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
09	10680	X	9634	-0-	-1046	-0-	249	1	8852	3	Y	462	462	0			5
							25	4	508	9							
10	10881	X	10006	-0-	-875	-0-	258	1	9126	3	Y	549	549	0			5
							18	4	604	9							
11	10410	X	9260	-0-	-1150	-0-	253	1	8450	3	Y	491	491	0			5
							17	4	540	9							
12	10385	X	9302	-0-	-1083	-0-	263	1	8569	3	Y	405	405	0			5
							24	4	446	9							
01	10044	X	9068	-0-	-976	-0-	260	1	8315	3	Y	429	428	0			6
							21	4	472	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	3	Y	4	5	0			2
							4	4	4	9							
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1492	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	36	1	1199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	41	1	1327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	0	N	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 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6289	-0-	-1361	-0-	165	1	5867	3	Y	217	217	0			2
							18	4	239	9							
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	165	1	5842	3	Y	261	260	0			3
							13	4	287	9							
11	7230	X	5936	-0-	-1294	-0-	164	1	5488	3	Y	247	247	0			3
							12	4	272	9							
12	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	135	1	4372	3	Y	232	232	0			3
							9	4	255	9							
01	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	177	1	5672	3	Y	256	256	0			3
							15	4	282	9							
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	2665	-0-	-1955	-0-	73	1	2580	3	Y	4	5	0			3
							8	4	4	9							
10	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	72	1	2560	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
11	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	53	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	76	1	2433	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2418	X	325	-0-	-2093	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13892	-0-	-598	-0-	369	1	13131	3	Y	322	323	0			8
							38	4	354	9							
10	14973	X	14050	-0-	-923	-0-	374	1	13191	3	Y	417	417	0			8
							26	4	459	9							
11	14190	X	13424	-0-	-766	-0-	375	1	12532	3	Y	446	445	0			9
							26	4	491	9							
12	14663	X	11169	-0-	-3494	-0-	319	1	10368	3	Y	413	412	0			10
							28	4	454	9							
01	14663	X	13554	-0-	-1109	-0-	391	1	12547	3	Y	530	528	0			12
							33	4	583	9							
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	80	1	2883	3	Y	7	8	0			2
							9	4	8	9							
10	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	41	1	1452	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
11	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3472	X	1145	-0-	-2327	-0-	34	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	88	1	3114	3	Y	113	111	0			4
							9	4	124	9							
10	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	88	1	3115	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
11	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	91	1	3048	3	Y	149	148	0			5
							5	4	164	9							
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	91	1	2976	3	Y	173	173	0			5
							8	4	190	9							
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	51	1	1822	3	Y	184	182	0			4
							6	4	202	9							
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	1991	3	Y	214	214	0			4
							4	4	235	9							
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	64	1	2129	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	55	1	1780	3	Y	112	113	0			3
							5	4	123	9							
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

09	2910	X	2379	-0-	-531	-0-	59	1	2117	3	Y	179	178	0			9
							6	4	197	9							
10	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	55	1	1955	3	Y	30	32	0			7
							4	4	33	9							
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	57	1	1907	3	Y	50	50	0			7
							4	4	55	9							
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	68	1	2206	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	55	1	1772	3	Y	127	127	0			9
							4	4	140	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

09	5940	X	4913	-0-	-1027	-0-	128	1	4588	3	Y	168	169	0			3
							12	4	185	9							
10	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	131	1	4640	3	Y	300	299	0			4
							10	4	330	9							
11	5370	X	4138	-0-	-1232	-0-	112	1	3758	3	Y	235	237	0			2
							9	4	259	9							
12	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	131	1	4244	3	Y	196	195	0			3
							9	4	216	9							
01	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	129	1	4163	3	Y	225	224	0			4
							11	4	248	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

09	420	X	26	-0-	-394	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	X	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

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
09	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	30	1	1068	3	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
10	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	26	1	929	3	Y	54	55	0			-0-
							1	4	59	9							
11	1410	X	808	-0-	-602	-0-	22	1	730	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	23	1	737	3	Y	98	98	0			-0-
							1	4	108	9							
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	135	134	0			1
							1	4	149	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1362	3	Y	2	2	8			-0-
							4	4	2	9							
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	29	1	978	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1581	X	743	-0-	-838	-0-	22	1	720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2370	N	1169	-0-	-1201	-0-	30	1	1046	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	3	Y	128	128	0			7
							3	4	141	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	3	Y	131	130	0			8
							3	4	144	9							
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	190	190	0			8
							4	4	209	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	13930	X	3857	-0-	-10073	-0-	101	1	3601	3	Y	132	132	0			1
							10	4	145	9							
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	103	1	3644	3	Y	122	121	0			2
							6	4	134	9							
11	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	104	1	3464	3	Y	107	107	0			2
							7	4	118	9							
12	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	101	1	3329	3	Y	123	122	0			3
							9	4	135	9							
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	104	1	3334	3	Y	125	125	0			3
							9	4	138	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	40	1	1417	3	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	40	1	1358	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	39	1	1289	3	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	91	91	0			2
							4	4	100	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	11310	X	8357	-0-	-2953	-0-	219	1	7795	3	Y	292	292	0			-0-
							22	4	321	9							
10	10509	X	7707	-0-	-2802	-0-	204	1	7201	3	Y	262	262	0			-0-
							14	4	288	9							
11	10170	X	7389	-0-	-2781	-0-	206	1	6886	3	Y	257	257	0			-0-
							14	4	283	9							
12	10416	X	7626	-0-	-2790	-0-	216	1	7037	3	Y	323	320	0			3
							18	4	355	9							
01	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	218	1	7033	3	Y	304	303	0			4
							20	4	334	9							
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672	-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
09	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	110	1	3911	3	Y	408	407	0			9
							10	4	449	9							
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	125	1	4424	3	Y	497	498	0			8
							8	4	547	9							
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	94	1	3138	3	Y	361	361	0			8
							5	4	397	9							
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	118	1	3839	3	Y	397	395	0			10
							9	4	437	9							
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	117	1	3769	3	Y	204	205	0			9
							10	4	224	9							
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	126	1	4497	3	Y	166	167	0			5
							12	4	183	9							
10	6045	X	1154	-0-	-4891	-0-	30	1	1078	3	Y	41	43	0			3
							1	4	45	9							
11	5850	X	1289	-0-	-4561	-0-	36	1	1201	3	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
12	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	100	1	3248	3	Y	335	331	0			6
							8	4	369	9							
01	4991	X	3462	-0-	-1529	-0-	97	1	3119	3	Y	216	217	0			5
							8	4	238	9							
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14B2	EXT	201	-0-	201	553	4	1	188	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	14B2	EXT	219	-0-	219	772	6	1	201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	903	X	131	-0-	-772	-0-	4	1	121	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	3	Y	143	142	0			1
							4	4	157	9							
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	38	1	1316	3	Y	161	161	0			1
							2	4	177	9							
11	3000	N	3027	-0-	27	27	77	1	2562	3	Y	348	347	0			2
							5	4	383	9							
12	1949	N	1922	-0-	-27	-0-	53	1	1733	3	Y	119	120	0			1
							5	4	131	9							
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	94	94	0			1
							4	4	103	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	521	523	0			9
							10	4	573	9							
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	3982	3	Y	370	373	0			6
							8	4	407	9							
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	3	Y	370	369	0			7
							10	4	407	9							
12	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	110	1	3580	3	Y	351	349	0			9
							9	4	386	9							
*01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	Y	371	370	0			10
							9	4	408	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	78	1	2739	3	Y	107	106	0			3
							8	4	118	9							
10	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	82	1	2893	3	Y	114	113	0	1	8	3
							5	4	125	9							
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	87	1	2930	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
12	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	78	1	2542	3	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	3	Y	116	116	0			3
							7	4	128	9							
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	20	1	720	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	21	1	673	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	20	1	654	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	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
09	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	26	1	953	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	70	70	0			2
							5	4	77	9							
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	59	59	0			2
							4	4	65	9							
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	95	95	0			2
							5	4	105	9							
01	1674	X	1489	-0-	-185	-0-	42	1	1319	3	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	45	1	1590	3	Y	474	472	0			10
							4	4	521	9							
10	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	44	1	1560	3	Y	266	269	0			7
							3	4	293	9							
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	3	Y	133	135	0			5
							4	4	146	9							
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3546	3	Y	173	173	0			5
							9	4	190	9							
*01	3100	N	3655	-0-	555	555	105	1	3369	3	Y	156	155	0			6
							9	4	172	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	93	93	0			3
							6	4	102	9							
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	106	106	0			3
							4	4	117	9							
11	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	46	1	1517	3	Y	93	94	0			2
							3	4	102	9							
12	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	43	1	1401	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1647	3	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	84	1	3020	3	Y	256	255	0			7
							9	4	282	9							
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	91	1	3202	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	94	1	3118	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	92	1	3007	3	Y	221	221	0			7
							8	4	243	9							
01	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	87	1	2834	3	Y	239	239	0			7
							7	4	263	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	95	1	3414	3	Y	58	58	0			5
							10	4	64	9							
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	111	1	3932	3	Y	105	104	0			6
							8	4	116	9							
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	124	1	4153	3	Y	114	114	0			6
							10	4	125	9							
12	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	96	1	3120	3	Y	92	91	0			7
							8	4	101	9							
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	80	1	2572	3	Y	77	77	0			7
							7	4	85	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	84	1	3037	3	Y	166	166	0			5
							9	4	183	9							
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	89	1	3167	3	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
11	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	87	1	2923	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	90	1	2916	3	Y	150	150	0			3
							8	4	165	9							
01	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	77	1	2480	3	Y	139	139	0			3
							7	4	153	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1089	-0-	-831	-0-	29	1	998	3	Y	54	55	0			9
							3	4	59	9							
10	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	40	1	1424	3	Y	89	89	0			9
							2	4	98	9							
11	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	40	1	1345	3	Y	95	96	0			8
							3	4	105	9							
12	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	42	1	1338	3	Y	91	90	0			9
							3	4	100	9							
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	82	81	0			10
							4	4	90	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	99	1	3520	3	Y	240	240	0			2
							10	4	264	9							
10	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	103	1	3650	3	Y	278	278	0			2
							6	4	306	9							
11	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	102	1	3427	3	Y	389	388	0			3
							6	4	428	9							
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	106	1	3451	3	Y	401	400	0			4
							9	4	441	9							
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	3	Y	368	367	0			5
							8	4	405	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	3	Y	225	224	0	1	8	24
							3	4	248	9							
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1497	3	Y	226	226	0			24
							3	4	249	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	Y	184	184	0			24
							4	4	202	9							
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	199	197	0	1	8	25
							3	4	219	9							
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	269	268	0			26
							4	4	296	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	4830	X	3621	-0-	-1209	-0-	91	1	3237	3	Y	258	259	0			2
							9	4	284	9							
10	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	94	1	3335	3	Y	300	300	0			2
							6	4	330	9							
11	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	92	1	3097	3	Y	326	325	0			3
							5	4	359	9							
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	94	1	3048	3	Y	330	329	0			4
							8	4	363	9							
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	96	1	3075	3	Y	303	301	0			6
							8	4	333	9							
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	79	1	2805	3	Y	353	353	0			-0-
							9	4	388	9							
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	83	1	2957	3	Y	371	371	0			-0-
							5	4	408	9							
11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	90	1	2989	3	Y	340	339	0			1
							5	4	374	9							
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	87	1	2844	3	Y	325	324	0			2
							8	4	358	9							
*01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	3	Y	266	266	0			2
							7	4	293	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	13711	X	1381	-0-	-12330	-0-	32	1	1148	3	Y	179	178	0	1	8	4
							4	4	197	9							
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	106	107	0			3
							117	9									
11	8280	X	1309	-0-	-6971	-0-	35	1	1188	3	Y	76	77	0			2
							2	4	84	9							
12	8556	X	1441	-0-	-7115	-0-	40	1	1309	3	Y	81	80	0	1	8	2
							3	4	89	9							
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	58	1	1840	3	Y	166	162	0	1	8	5
							4	4	183	9							
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	38	1	1355	3	Y	64	64	0			3
							4	4	70	9							
10	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	38	1	1324	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
11	2040	X	1313	-0-	-727	-0-	36	1	1195	3	Y	73	72	0			4
							2	4	80	9							
12	1891	X	1432	-0-	-459	-0-	40	1	1316	3	Y	66	65	0			5
							3	4	73	9							
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	84	83	0			6
							4	4	92	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	5700	X	4380	-0-	-1320	-0-	109	1	3842	3	Y	381	382	0			7
							10	4	419	9							
10	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	139	1	4890	3	Y	448	447	0			8
							10	4	493	9							
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	133	1	4455	3	Y	521	522	0			7
							10	4	573	9							
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	137	1	4449	3	Y	525	524	0			8
							10	4	578	9							
*01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	538	536	0			10
							11	4	592	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	59	1	2094	3	Y	163	163	0			10
							6	4	179	9							
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	3	Y	190	191	0			9
							4	4	209	9							
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	3	Y	166	167	0			8
							4	4	183	9							
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2168	3	Y	180	179	0			9
							6	4	198	9							
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	Y	173	173	0			9
							4	4	190	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	14	1	488	3	Y	75	75	0			5
							83	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	551	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	10	1	345	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	10	1	314	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	44	1	1511	3	Y	58	58	0			6
							4	4	64	9							
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	Y	58	59	0			5
							3	4	64	9							
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	43	1	1413	3	Y	53	53	0			5
							3	4	58	9							
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	44	1	1429	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	3	Y	77	77	0			5
							4	4	85	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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-
02	14B2	EXT	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

09	17634	X	3283	-0-	-14351	-0-	76	1	2670	3	Y	481	482	0	1	8		4
							8	4	529	9								
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	135	1	4765	3	Y	464	465	0				3
							10	4	510	9								
11	6360	X	4748	-0-	-1612	-0-	126	1	4224	3	Y	353	355	0				1
							10	4	388	9								
12	6572	X	5178	-0-	-1394	-0-	145	1	4732	3	Y	260	258	0	1	8		2
							15	4	286	9								
01	6572	X	5054	-0-	-1518	-0-	143	1	4606	3	Y	266	266	0				2
							12	4	293	9								
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT						2

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

09	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	91	1	3223	3	Y	113	115	0			6
							9	4	124	9							
10	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	62	1	2181	3	Y	79	80	0			5
							4	4	87	9							
11	4080	X	1747	-0-	-2333	-0-	49	1	1630	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
12	4216	X	1794	-0-	-2422	-0-	52	1	1661	3	Y	69	68	0			6
							5	4	76	9							
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	63	1	2038	3	Y	93	92	0			7
							6	4	102	9							
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	178	1	6314	3	Y	517	519	0			2
							19	4	569	9							
10	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	175	1	6147	3	Y	541	541	0			2
							13	4	595	9							
11	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	169	1	5674	3	Y	505	505	0			2
							12	4	556	9							
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	166	1	5360	3	Y	613	610	0			5
							15	4	674	9							
01	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	159	1	5092	3	Y	609	607	0			7
							14	4	670	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3024	X	818	-0-	-2206	-0-	20	1	720	3	Y	71	70	0			2
							78	9									
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	10	1	353	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
12	837	N	400	-0-	-437	-0-	10	1	348	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	T. A.		225	-0-	225	225	6	1	205	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					3

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
09	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	67	1	2391	3	Y	166	167	0			5
							6	4	183	9							
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	68	1	2388	3	Y	175	175	0			5
							5	4	193	9							
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	66	1	2226	3	Y	173	173	0			5
							4	4	190	9							
12	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	68	1	2220	3	Y	200	198	0			7
							6	4	220	9							
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2226	3	Y	204	203	0			8
							6	4	224	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	83	1	2968	3	Y	186	185	0			12
							9	4	205	9							
10	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	89	1	3135	3	Y	216	217	0			11
							5	4	238	9							
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	83	1	2798	3	Y	217	217	0			11
							5	4	239	9							
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	87	1	2820	3	Y	220	219	0			12
							8	4	242	9							
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	82	1	2617	3	Y	203	203	0			12
							7	4	223	9							
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	95	1	3380	3	Y	286	287	0			3
							10	4	315	9							
10	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	97	1	3412	3	Y	313	314	0			2
							6	4	344	9							
11	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	94	1	3164	3	Y	246	246	0			2
							6	4	271	9							
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	101	1	3324	3	Y	293	292	0			3
							9	4	322	9							
*01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	98	1	3156	3	Y	278	277	0			4
							8	4	306	9							
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	7140	X	6182	-0-	-958	-0-	158	1	5615	3	Y	358	359	0			1
							15	4	394	9							
10	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	161	1	5704	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
11	6690	X	2555	-0-	-4135	-0-	69	1	2309	3	Y	156	156	0			1
							5	4	172	9							
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	157	1	5114	3	Y	368	365	0			4
							15	4	405	9							
*01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	156	1	5016	3	Y	401	400	0			5
							14	4	441	9							
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	35	1	1258	3	Y	186	185	0			9
							4	4	205	9							
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	37	1	1253	3	Y	146	146	0			9
							3	4	161	9							
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	38	1	1222	3	Y	124	124	0			9
							3	4	136	9							
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	78	1	2744	3	Y	173	174	0			4
							8	4	190	9							
10	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	74	1	2627	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	69	1	2341	3	Y	193	193	0			4
							5	4	212	9							
12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	70	1	2292	3	Y	205	204	0			5
							6	4	226	9							
01	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	69	1	2202	3	Y	214	214	0			5
							6	4	235	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	419	-0-	-1471	-0-	10	1	326	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
10	1953	X	335	-0-	-1618	-0-	8	1	260	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	4	1	159	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
12	434	X	96	-0-	-338	-0-	3	1	73	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
01	T. A.		84	-0-	84	84	2	1	65	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

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
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	3	Y	352	354	0			-0-
							5	4	387	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	367	366	0			1
							4	4	404	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	3	Y	355	356	0			-0-
							3	4	391	9							
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	3	Y	377	376	0			1
							5	4	415	9							
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	3	Y	353	353	0			1
							4	4	388	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	142	1	5048	3	Y	233	235	0			6
							14	4	256	9							
10	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	123	1	4336	3	Y	214	215	0			5
							8	4	235	9							
11	6210	X	4243	-0-	-1967	-0-	116	1	3904	3	Y	194	195	0			4
							10	4	213	9							
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	163	1	5323	3	Y	126	126	0			4
							15	4	139	9							
01	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	131	1	4178	3	Y	213	212	0			5
							11	4	234	9							
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	31920	X	27735	-0-	-4185	-0-	746	1	26533	3	Y	346	346	0			6
							75	4	381	9							
10	31713	X	28192	-0-	-3521	-0-	767	1	27087	3	Y	259	260	0			5
							53	4	285	9							
11	30300	X	26606	-0-	-3694	-0-	760	1	25445	3	Y	315	315	0			5
							54	4	347	9							
12	30039	X	26318	-0-	-3721	-0-	776	1	25209	3	Y	243	244	0			4
							66	4	267	9							
01	25358	X	25266	-0-	-92	-0-	749	1	24069	3	Y	348	345	0			7
							65	4	383	9							
02	22904	X	NO RPT	-0-	-22904	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	90	1	3195	3	Y	218	219	0			3
							9	4	240	9							
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	90	1	3194	3	Y	207	208	0			2
							5	4	228	9							
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	90	1	2999	3	Y	199	199	0			2
							5	4	219	9							
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	95	1	3088	3	Y	265	264	0			3
							8	4	292	9							
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	274	273	0			4
							7	4	301	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	105	1	3725	3	Y	285	287	0			7
							10	4	314	9							
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	106	1	3730	3	Y	304	304	0			7
							6	4	334	9							
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	99	1	3312	3	Y	318	318	0			7
							6	4	350	9							
12	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	101	1	3316	3	Y	333	331	0			9
							9	4	366	9							
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	101	1	3266	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	143	1	5112	3	Y	405	402	0			3
							14	4	446	9							
10	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	131	1	4601	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	140	1	4676	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
12	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	141	1	4581	3	Y	524	522	0			5
							13	4	576	9							
01	5828	X	4097	-0-	-1731	-0-	111	1	3570	3	Y	370	371	0			4
							9	4	407	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	33	1	1170	3	Y	238	238	0			10
							4	4	262	9							
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	252	253	0			9
							2	4	277	9							
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1184	3	Y	231	232	0			8
							2	4	254	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1403	3	Y	283	282	0			9
							3	4	311	9							
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	69	1	2443	3	Y	263	262	0			6
							6	4	289	9							
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	65	1	2307	3	Y	294	295	0			5
							4	4	323	9							
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	68	1	2286	3	Y	372	372	0			5
							4	4	409	9							
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	68	1	2207	3	Y	341	341	0			5
							6	4	375	9							
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	3	Y	328	326	0			7
							6	4	361	9							
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4170	X	3618	-0-	-552	-0-	91	1	3263	3	Y	232	232	0			5
							9	4	255	9							
10	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	99	1	3489	3	Y	265	265	0			5
							6	4	292	9							
11	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	59	1	1949	3	Y	123	125	0			3
							4	4	135	9							
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	106	1	3454	3	Y	228	227	0			4
							9	4	251	9							
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	110	1	3516	3	Y	235	234	0			5
							9	4	259	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	875	3	Y	147	148	0			8
							1	4	162	9							
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	820	3	Y	172	173	0			7
							1	4	189	9							
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	189	187	0			9
							1	4	208	9							
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	207	206	0			10
							2	4	228	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	2880	X	2385	-0-	-495	-0-	59	1	2074	3	Y	224	224	0			2
							6	4	246	9							
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	3	Y	242	242	0			2
							4	4	266	9							
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	63	1	2046	3	Y	242	241	0			3
							6	4	266	9							
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	63	1	2040	3	Y	237	238	0			2
							6	4	261	9							
02	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 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
09	4830	X	2008	-0-	-2822	-0-	50	1	1791	3	Y	146	144	0			5
							6	4	161	9							
10	4991	X	1099	-0-	-3892	-0-	20	1	728	3	Y	319	318	0			6
							351	9									
11	4830	X	1603	-0-	-3227	-0-	39	1	1286	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
12	2077	X	774	-0-	-1303	-0-	16	1	516	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	2077	X	923	-0-	-1154	-0-	24	1	769	3	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5430	X	5262	-0-	-168	-0-	131	1	4679	3	Y	399	400	0			8
							13	4	439	9							
10	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	140	1	4918	3	Y	443	443	0			8
							10	4	487	9							
11	5430	X	5172	-0-	-258	-0-	137	1	4577	3	Y	407	408	0			7
							10	4	448	9							
12	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	134	1	4355	3	Y	426	425	0			8
							9	4	469	9							
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	133	1	4283	3	Y	399	398	0			9
							11	4	439	9							
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-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
09	25264	X	3948	-0-	-21316	-0-	99	1	3523	3	Y	287	287	0			5
							10	4	316	9							
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	103	1	3628	3	Y	287	288	0			4
							6	4	316	9							
11	9060	X	1833	-0-	-7227	-0-	51	1	1678	3	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
12	5642	X	3024	-0-	-2618	-0-	85	1	2754	3	Y	161	160	0			3
							8	4	177	9							
01	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	97	1	3107	3	Y	181	180	0			4
							8	4	199	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	3180	X	1176	-0-	-2004	-0-	29	1	1038	3	Y	96	94	0			14
							3	4	106	9							
10	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	6	1	228	3	Y	18	19	0			13
							20	9									
11	3180	X	247	-0-	-2933	-0-	6	1	218	3	Y	21	22	0			12
							23	9									
12	1209	X	248	-0-	-961	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			12
							29	9									
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	6	1	182	3	Y	56	56	0			12
							62	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	209	209	0			6
							4	4	230	9							
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	3	Y	197	197	0			6
							2	4	217	9							
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	168	168	0			6
							1	4	185	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	170	169	0			7
							3	4	187	9							
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	23	1	819	3	Y	191	192	0			8
							210	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	834	3	Y	185	185	0			8
							1	4	204	9							
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	832	3	Y	173	173	0			8
							1	4	190	9							
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	841	3	Y	181	181	0			8
							1	4	199	9							
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	Y	174	175	0			7
							2	4	191	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	183	1	6464	3	Y	329	329	0			13
							20	4	362	9							
10	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	186	1	6581	3	Y	349	348	0			14
							13	4	384	9							
11	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	182	1	6097	3	Y	328	328	0			14
							13	4	361	9							
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	193	1	6278	3	Y	321	320	0			15
							18	4	353	9							
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	190	1	6122	3	Y	358	357	0			16
							16	4	394	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	7020	X	5360	-0-	-1660	-0-	139	1	4976	3	Y	211	211	0			8
							13	4	232	9							
10	7161	X	5720	-0-	-1441	-0-	151	1	5324	3	Y	213	214	0			7
							11	4	234	9							
11	6930	X	5360	-0-	-1570	-0-	148	1	4950	3	Y	229	230	0			6
							10	4	252	9							
12	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	149	1	4854	3	Y	283	282	0			7
							15	4	311	9							
*01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	148	1	4737	3	Y	266	265	0			8
							13	4	293	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
02	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
09	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	103	1	3627	3	Y	134	133	0			10
							10	4	147	9							
10	4278	X	3729	-0-	-549	-0-	99	1	3499	3	Y	114	115	0			9
							6	4	125	9							
11	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	96	1	3197	3	Y	54	53	0			10
							5	4	59	9							
12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	105	1	3429	3	Y	81	82	0			9
							9	4	89	9							
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3370	3	Y	82	81	0			10
							9	4	90	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	1560	N	380	-0-	-1180	-0-	10	1	346	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
*01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	16	1	532	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	52	1	1864	3	Y	268	267	0	1	8	3
							6	4	295	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	1804	3	Y	268	268	0			3
							4	4	295	9							
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	46	1	1527	3	Y	212	212	0			3
							3	4	233	9							
12	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	52	1	1653	3	Y	269	267	0			5
							5	4	296	9							
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	3	Y	256	256	0			5
							4	4	282	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	12000	X	11023	-0-	-977	-0-	284	1	10108	3	Y	547	548	0			1
							29	4	602	9							
10	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	309	1	10917	3	Y	559	558	0			2
							22	4	615	9							
11	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	294	1	9861	3	Y	605	604	0			3
							19	4	666	9							
12	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	294	1	9551	3	Y	662	660	0			5
							24	4	728	9							
01	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	284	1	9134	3	Y	588	587	0			6
							26	4	647	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	74	1	2586	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
10	4836	X	2686	-0-	-2150	-0-	69	1	2465	3	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
11	4590	X	2717	-0-	-1873	-0-	71	1	2380	3	Y	237	236	0			3
							5	4	261	9							
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	72	1	2351	3	Y	260	258	0			5
							6	4	286	9							
*01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	73	1	2325	3	Y	256	256	0			5
							7	4	282	9							
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	42	1	1498	3	Y	221	220	0	1	8	2
							4	4	243	9							
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	3	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1378	3	Y	230	230	0			2
							3	4	253	9							
12	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	43	1	1396	3	Y	230	229	0	1	8	2
							3	4	253	9							
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	3	Y	223	221	0			4
							4	4	245	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	78	1	2750	3	Y	108	107	0			1
							8	4	119	9							
10	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	79	1	2813	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
11	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	79	1	2663	3	Y	104	105	0			-0-
							5	4	114	9							
12	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	83	1	2703	3	Y	141	140	0			1
							8	4	155	9							
01	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	81	1	2607	3	Y	152	151	0			2
							7	4	167	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-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
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	29	1	1016	3	Y	145	142	0	1	8	12
							3	4	160	9							
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	961	3	Y	157	157	0			12
							1	4	173	9							
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	26	1	886	3	Y	158	158	0			12
							1	4	174	9							
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	664	3	Y	122	122	0	1	8	11
							1	4	134	9							
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	116	116	0			11
							128	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	109	1	3878	3	Y	181	181	0			5
							10	4	199	9							
10	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	121	1	4302	3	Y	178	179	0			4
							8	4	196	9							
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	125	1	4187	3	Y	177	177	0			4
							10	4	195	9							
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	139	1	4535	3	Y	229	227	0			6
							12	4	252	9							
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	129	1	4153	3	Y	214	214	0			6
							11	4	235	9							
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	44	1	1504	3	Y	147	145	0	1	8	8
							4	4	162	9							
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	3	Y	150	151	0			7
							3	4	165	9							
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	160	159	0	1	8	7
							5	4	176	9							
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	Y	136	136	0			7
							4	4	150	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	3	Y	262	262	0			3
							10	4	288	9							
10	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	76	1	2698	3	Y	202	202	0			3
							5	4	222	9							
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3514	3	Y	279	278	0			4
							7	4	307	9							
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	107	1	3493	3	Y	291	290	0			5
							9	4	320	9							
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	109	1	3489	3	Y	313	313	0			5
							9	4	344	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	126	1	4502	3	Y	269	269	0			8
							12	4	296	9							
10	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	130	1	4583	3	Y	276	276	0			8
							10	4	304	9							
11	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	129	1	4315	3	Y	269	269	0			8
							10	4	296	9							
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	131	1	4241	3	Y	282	281	0			9
							9	4	310	9							
01	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	125	1	4025	3	Y	282	281	0			10
							11	4	310	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	40	1	1400	3	Y	212	211	0	1	8	9
							4	4	233	9							
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	41	1	1446	3	Y	203	203	0			9
							2	4	223	9							
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	42	1	1386	3	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	43	1	1405	3	Y	241	239	0	1	8	11
							3	4	265	9							
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	233	233	0			11
							4	4	256	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6810	X	6292	-0-	-518	-0-	165	1	5893	3	Y	196	197	0			6
							18	4	216	9							
10	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	175	1	6182	3	Y	205	205	0			6
							13	4	226	9							
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	165	1	5558	3	Y	215	215	0			6
							12	4	237	9							
12	6789	X	5840	-0-	-949	-0-	166	1	5389	3	Y	245	244	0			7
							15	4	270	9							
01	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	163	1	5234	3	Y	291	290	0			8
							14	4	320	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	3	Y	111	110	0	1	8	2
							4	4	122	9							
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	99	100	0			1
							2	4	109	9							
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	99	98	0	1	8	-0-
							3	4	109	9							
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	5460	X	4538	-0-	-922	-0-	116	1	4130	3	Y	255	255	0			4
							11	4	281	9							
10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	120	1	4220	3	Y	259	259	0			4
							8	4	285	9							
11	5100	X	4326	-0-	-774	-0-	117	1	3914	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	117	1	3787	3	Y	288	287	0			5
							9	4	317	9							
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	112	1	3602	3	Y	279	279	0			5
							9	4	307	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	Y	95	94	0	1	8	2
							2	4	105	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	18	1	616	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	20	1	677	3	Y	61	60	0	1	8	1
							1	4	67	9							
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	20	1	616	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	143	1	5052	3	Y	138	138	0			6
							14	4	152	9							
10	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	149	1	5254	3	Y	144	144	0			6
							10	4	158	9							
11	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	142	1	4745	3	Y	161	160	0			7
							10	4	177	9							
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	143	1	4662	3	Y	179	179	0			7
							14	4	197	9							
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	143	1	4589	3	Y	193	193	0			7
							12	4	212	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	68	1	2428	3	Y	241	239	0	1	8	9
							6	4	265	9							
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	79	1	2789	3	Y	258	258	0			9
							5	4	284	9							
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	3	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	3	Y	253	251	0	1	8	10
							6	4	278	9							
01	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	77	1	2460	3	Y	252	250	0	1	8	11
							7	4	277	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	51	1	1842	3	Y	40	40	0			10
							6	4	44	9							
10	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	58	1	2035	3	Y	37	37	0			10
							4	4	41	9							
11	2790	X	1881	-0-	-909	-0-	53	1	1763	3	Y	55	55	0			10
							4	4	61	9							
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	59	1	1911	3	Y	86	85	0			11
							5	4	95	9							
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	106	1	3781	3	Y	218	219	0			5
							10	4	240	9							
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	117	1	4168	3	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	116	1	3859	3	Y	236	235	0			5
							10	4	260	9							
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	115	1	3762	3	Y	256	255	0			6
							9	4	282	9							
*01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	106	1	3402	3	Y	235	234	0			7
							9	4	259	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	3	Y	139	138	0	1	8	12
							4	4	153	9							
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	3	Y	58	60	0			10
							4	4	64	9							
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	3	Y	111	111	0			10
							4	4	122	9							
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	54	1	1772	3	Y	138	136	0	1	8	11
							5	4	152	9							
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	3	Y	142	141	0			12
							6	4	156	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	92	92	0	1	8	1
							101	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	237	236	0			2
							1	4	261	9							
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	10	1	324	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	128	125	0	1	8	3
							141	9									
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	146	-0-	-394	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	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
09	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	105	1	3730	3	Y	489	490	0			9
							10	4	538	9							
10	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	105	1	3698	3	Y	248	251	0			6
							6	4	273	9							
11	4290	X	3730	-0-	-560	-0-	102	1	3407	3	Y	195	195	0			6
							6	4	215	9							
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	108	1	3495	3	Y	230	229	0			7
							9	4	253	9							
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	3764	3	Y	246	245	0			8
							10	4	271	9							
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	125	1	4453	3	Y	319	320	0			3
							12	4	351	9							
10	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	127	1	4463	3	Y	309	311	0			1
							9	4	340	9							
11	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	129	1	4328	3	Y	313	313	0			1
							10	4	344	9							
12	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	133	1	4317	3	Y	328	327	0			2
							9	4	361	9							
*01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4150	3	Y	339	337	0			4
							11	4	373	9							
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	181	1	6422	3	Y	363	364	0			2
							19	4	399	9							
10	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	186	1	6583	3	Y	385	386	0			1
							13	4	424	9							
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	183	1	6131	3	Y	379	379	0			1
							13	4	417	9							
12	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	185	1	6026	3	Y	377	376	0			2
							16	4	415	9							
*01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	179	1	5738	3	Y	360	359	0			3
							15	4	396	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	143	142	0	1	8	5
							157	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	176	175	0			6
							194	9									
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	12	1	394	3	Y	109	111	0			4
							120	9									
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	340	3	Y	86	85	0	1	8	4
							95	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	7950	X	5347	-0-	-2603	-0-	138	1	4866	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
10	7905	X	6610	-0-	-1295	-0-	169	1	5993	3	Y	395	395	0			3
							13	4	435	9							
11	7860	X	6746	-0-	-1114	-0-	183	1	6108	3	Y	402	403	0			2
							13	4	442	9							
12	8122	X	5745	-0-	-2377	-0-	161	1	5243	3	Y	296	297	0			1
							15	4	326	9							
*01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	163	1	5247	3	Y	384	382	0			3
							14	4	422	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	272	270	0	1	8	7
							6	4	299	9							
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	3	Y	214	216	0			5
							4	4	235	9							
11	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	61	1	2076	3	Y	202	202	0			5
							4	4	222	9							
12	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	62	1	2010	3	Y	206	204	0	1	8	6
							6	4	227	9							
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	3	Y	215	214	0	1	8	6
							4	4	237	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	2460	X	533	-0-	-1927	-0-	14	1	466	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
10	1364	X	593	-0-	-771	-0-	14	1	512	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
11	7170	X	481	-0-	-6689	-0-	12	1	390	3	Y	72	71	0			9
							79	9									
12	7409	X	537	-0-	-6872	-0-	14	1	462	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	45	1	1447	3	Y	60	60	0			8
							4	4	66	9							
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	40	1	1408	3	Y	105	104	0	1	8	6
							4	4	116	9							
10	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	40	1	1408	3	Y	111	111	0			6
							2	4	122	9							
11	1710	X	1456	-0-	-254	-0-	39	1	1286	3	Y	116	116	0			6
							3	4	128	9							
12	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	38	1	1214	3	Y	125	124	0	1	8	6
							3	4	138	9							
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	3	Y	136	135	0	1	8	2
							3	4	150	9							
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	3	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	3	Y	171	171	0	1	8	1
							3	4	188	9							
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	786	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	4230	X	2156	-0-	-2074	-0-	59	1	2056	3	Y	32	32	0			4
							6	4	35	9							
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	30	30	0			4
11	8700	X	34	-0-	-8666	-0-	4	3	30	9	Y	27	27	0			4
12	8990	X	607	-0-	-8383	-0-	16	1	524	3	Y	61	60	0			5
							67	9									
01	2232	X	515	-0-	-1717	-0-	14	1	442	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	36	1	1313	3	Y	132	133	0			1
							4	4	145	9							
10	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	34	1	1178	3	Y	130	131	0			-0-
							2	4	143	9							
11	1950	X	905	-0-	-1045	-0-	22	1	770	3	Y	102	102	0			-0-
							1	4	112	9							
12	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	38	1	1216	3	Y	134	133	0			1
							3	4	147	9							
01	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	34	1	1076	3	Y	132	133	0			-0-
							3	4	145	9							
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7080	X	5386	-0-	-1694	-0-	136	1	4839	3	Y	362	362	0			5
							13	4	398	9							
10	6820	X	5637	-0-	-1183	-0-	144	1	5057	3	Y	387	387	0			5
							10	4	426	9							
11	6270	X	5581	-0-	-689	-0-	152	1	5085	3	Y	303	303	0			5
							11	4	333	9							
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	152	1	4911	3	Y	299	298	0			6
							15	4	329	9							
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	156	1	5021	3	Y	287	286	0			7
							14	4	316	9							
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	13947	X	3829	-0-	-10118	-0-	99	1	3549	3	Y	155	155	0			2
							10	4	171	9							
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	93	1	3326	3	Y	167	166	0			3
							5	4	184	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2784	3	Y	163	163	0			3
							5	4	179	9							
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	161	161	0			3
							9	4	177	9							
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	93	1	2966	3	Y	151	151	0			3
							8	4	166	9							
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	45	1	1605	3	Y	238	238	0			7
							4	4	262	9							
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	187	188	0			6
							4	4	206	9							
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	51	1	1682	3	Y	165	166	0			5
							3	4	182	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	177	176	0			6
							5	4	195	9							
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	7500	X	6298	-0-	-1202	-0-	158	1	5638	3	Y	442	444	0			1
							16	4	486	9							
10	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	165	1	5846	3	Y	491	491	0			1
							13	4	540	9							
11	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	159	1	5340	3	Y	478	479	0			-0-
							11	4	526	9							
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	171	1	5541	3	Y	521	519	0			2
							15	4	573	9							
*01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	163	1	5249	3	Y	479	479	0			2
							14	4	527	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	18750	X	16177	-0-	-2573	-0-	417	1	14832	3	Y	805	807	0			4
							42	4	886	9							
10	18662	X	16200	-0-	-2462	-0-	420	1	14841	3	Y	826	827	0			3
							30	4	909	9							
11	19260	X	15281	-0-	-3979	-0-	418	1	13966	3	Y	789	790	0			2
							29	4	868	9							
12	19902	X	15305	-0-	-4597	-0-	427	1	13881	3	Y	871	869	0			4
							39	4	958	9							
*01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	448	1	14391	3	Y	865	863	0			6
							38	4	952	9							
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	143	1	5099	3	Y	313	314	0			3
							14	4	344	9							
10	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	134	1	4720	3	Y	220	222	0			1
							10	4	242	9							
11	5970	X	5188	-0-	-782	-0-	141	1	4737	3	Y	273	271	0			3
							10	4	300	9							
12	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	142	1	4618	3	Y	336	334	0			5
							14	4	370	9							
01	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	129	1	4131	3	Y	312	312	0			5
							11	4	343	9							
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	17220	X	13245	-0-	-3975	-0-	344	1	12252	3	Y	559	559	0			2
							34	4	615	9							
10	16988	X	13878	-0-	-3110	-0-	362	1	12802	3	Y	625	626	0			1
							26	4	688	9							
11	16260	X	13402	-0-	-2858	-0-	367	1	12314	3	Y	632	631	0			2
							26	4	695	9							
12	14818	X	13630	-0-	-1188	-0-	384	1	12468	3	Y	677	675	0			4
							33	4	745	9							
01	14818	X	13369	-0-	-1449	-0-	381	1	12234	3	Y	655	654	0			5
							33	4	721	9							
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	8827	X	6400	-0-	-2427	-0-	165	1	5858	3	Y	326	324	0			4
							18	4	359	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	165	1	5861	3	Y	463	462	0			5
							13	4	509	9							
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	161	1	5396	3	Y	400	400	0			5
							12	4	440	9							
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	163	1	5314	3	Y	686	681	0			10
							15	4	755	9							
01	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	156	1	5037	3	Y	583	583	0			10
							14	4	641	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	18420	X	15228	-0-	-3192	-0-	394	1	14038	3	Y	687	687	0			4
							40	4	756	9							
10	17918	X	15251	-0-	-2667	-0-	398	1	14023	3	Y	729	731	0			2
							28	4	802	9							
11	17250	X	13652	-0-	-3598	-0-	375	1	12525	3	Y	660	659	0			3
							26	4	726	9							
12	17825	X	13219	-0-	-4606	-0-	371	1	12068	3	Y	680	678	0			5
							32	4	748	9							
01	16027	X	12653	-0-	-3374	-0-	358	1	11504	3	Y	689	687	0			7
							33	4	758	9							
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	3	Y	413	410	0			5
							4	4	454	9							
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	3	Y	193	194	0			4
							5	4	212	9							
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	3	Y	210	210	0			4
							4	4	231	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	16710	X	13823	-0-	-2887	-0-	358	1	12723	3	Y	640	640	0			-0-
							38	4	704	9							
10	16895	X	14369	-0-	-2526	-0-	374	1	13223	3	Y	678	678	0			-0-
							26	4	746	9							
11	15870	X	13613	-0-	-2257	-0-	374	1	12488	3	Y	659	658	0			1
							26	4	725	9							
12	15004	X	13619	-0-	-1385	-0-	382	1	12418	3	Y	715	713	0			3
							32	4	787	9							
01	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	375	1	12008	3	Y	631	630	0			4
							33	4	694	9							
02	12096	X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	51	1	1837	3	Y	464	463	0			5
							6	4	510	9							
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	52	1	1837	3	Y	458	460	0			3
							4	4	504	9							
11	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	53	1	1762	3	Y	447	447	0			3
							4	4	492	9							
12	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	52	1	1711	3	Y	424	423	0			4
							5	4	466	9							
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	392	392	0			4
							4	4	431	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	29700	X	12732	-0-	-16968	-0-	328	1	11623	3	Y	681	681	0			2
							32	4	749	9							
10	23994	X	13114	-0-	-10880	-0-	339	1	11969	3	Y	711	711	0			2
							24	4	782	9							
11	17010	X	12377	-0-	-4633	-0-	337	1	11261	3	Y	686	686	0			2
							24	4	755	9							
12	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	347	1	11272	3	Y	746	744	0			4
							30	4	821	9							
*01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	347	1	11168	3	Y	775	773	0			6
							30	4	853	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	3000	N	3445	-0-	445	1214	87	1	3073	3	Y	251	250	0	1	8	2
							9	4	276	9							
10	3100	N	3781	-0-	681	1895	96	1	3364	3	Y	286	285	0			3
							6	4	315	9							
11	5534	X	3639	-0-	-1895	-0-	96	1	3229	3	Y	280	280	0			3
							6	4	308	9							
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	3	Y	296	295	0	1	8	3
							8	4	326	9							
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	91	1	2938	3	Y	287	286	0			4
							7	4	316	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	743	1	26418	3	Y	1864	1865	0			19
							75	4	2050	9							
10	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	770	1	27173	3	Y	2035	2036	0	2	8	16
							53	4	2239	9							
11	29670	X	28436	-0-	-1234	-0-	764	1	25582	3	Y	1850	1850	0	2	8	14
							55	4	2035	9							
12	30659	X	28730	-0-	-1929	-0-	788	1	25656	3	Y	2016	2010	0	1	8	19
							68	4	2218	9							
*01	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	782	1	25121	3	Y	2073	2069	0			23
							68	4	2280	9							
02	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	21630	X	18701	-0-	-2929	-0-	482	1	17142	3	Y	935	934	0			4
							48	4	1029	9							
10	21452	X	19002	-0-	-2450	-0-	493	1	17387	3	Y	988	987	0	1	8	4
							35	4	1087	9							
11	19860	X	17701	-0-	-2159	-0-	483	1	16147	3	Y	943	943	0	1	8	3
							34	4	1037	9							
12	19964	X	17311	-0-	-2653	-0-	486	1	15802	3	Y	891	889	0			5
							43	4	980	9							
01	18166	X	17424	-0-	-742	-0-	492	1	15829	3	Y	964	961	0			8
							43	4	1060	9							
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	194	1	6912	3	Y	462	462	0			8
							20	4	508	9							
10	8525	X	7133	-0-	-1392	-0-	183	1	6478	3	Y	417	418	0			7
							13	4	459	9							
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	191	1	6395	3	Y	477	477	0			7
							14	4	525	9							
12	8184	X	6629	-0-	-1555	-0-	183	1	5960	3	Y	427	426	0			8
							16	4	470	9							
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	177	1	5669	3	Y	392	392	0			8
							15	4	431	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	16650	X	13984	-0-	-2666	-0-	358	1	12694	3	Y	813	814	0			8
							38	4	894	9							
10	16399	X	14024	-0-	-2375	-0-	361	1	12760	3	Y	797	799	0			6
							26	4	877	9							
11	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	367	1	12310	3	Y	703	704	0			5
							26	4	773	9							
12	15748	X	12651	-0-	-3097	-0-	354	1	11489	3	Y	707	705	0			7
							30	4	778	9							
*01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	363	1	11631	3	Y	728	727	0			8
							33	4	801	9							
02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22770	X	20483	-0-	-2287	-0-	526	1	18658	3	Y	1134	1135	0			11
							52	4	1247	9							
10	23529	X	21572	-0-	-1957	-0-	557	1	19673	3	Y	1185	1185	0	1	8	10
							38	4	1304	9							
11	22770	X	20430	-0-	-2340	-0-	555	1	18579	3	Y	1141	1141	0	1	8	9
							41	4	1255	9							
12	22165	X	19760	-0-	-2405	-0-	550	1	17890	3	Y	1155	1153	0			11
							49	4	1271	9							
*01	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	540	1	17345	3	Y	1112	1110	0			13
							47	4	1223	9							
02	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	11706	-0-	-1614	-0-	297	1	10534	3	Y	768	769	0			4
							30	4	845	9							
10	13547	X	12690	-0-	-857	-0-	324	1	11422	3	Y	838	839	0			3
							22	4	922	9							
11	12990	X	12195	-0-	-795	-0-	328	1	10998	3	Y	769	770	0			2
							23	4	846	9							
12	13268	X	11905	-0-	-1363	-0-	329	1	10699	3	Y	772	771	0			3
							28	4	849	9							
*01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	336	1	10778	3	Y	806	804	0			5
							30	4	887	9							
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	8190	X	7374	-0-	-816	-0-	189	1	6748	3	Y	379	380	0			-0-
							20	4	417	9							
10	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	189	1	6669	3	Y	384	384	0			-0-
							13	4	422	9							
11	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	187	1	6248	3	Y	309	309	0			-0-
							14	4	340	9							
12	8308	X	6584	-0-	-1724	-0-	185	1	6002	3	Y	346	346	0			-0-
							16	4	381	9							
01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	180	1	5771	3	Y	371	370	0			1
							15	4	408	9							
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	17910	X	15976	-0-	-1934	-0-	416	1	14762	3	Y	687	687	0			3
							42	4	756	9							
10	18011	X	15867	-0-	-2144	-0-	413	1	14610	3	Y	740	741	0			2
							30	4	814	9							
11	17070	X	14711	-0-	-2359	-0-	404	1	13541	3	Y	670	671	0			1
							29	4	737	9							
12	16988	X	14905	-0-	-2083	-0-	420	1	13621	3	Y	752	750	0			3
							37	4	827	9							
*01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	412	1	13226	3	Y	759	757	0			5
							36	4	835	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-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
09	15060	X	13877	-0-	-1183	-0-	357	1	12675	3	Y	734	734	0			3
							38	4	807	9							
10	15066	X	13988	-0-	-1078	-0-	360	1	12699	3	Y	821	822	0			2
							26	4	903	9							
11	14010	X	13334	-0-	-676	-0-	359	1	12014	3	Y	850	849	0	1	8	2
							26	4	935	9							
12	14384	X	12787	-0-	-1597	-0-	354	1	11511	3	Y	811	809	0			4
							30	4	892	9							
*01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	354	1	11381	3	Y	774	773	0			5
							32	4	851	9							
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	11370	X	10849	-0-	-521	-0-	280	1	9941	3	Y	545	546	0			4
							28	4	600	9							
10	11749	X	11083	-0-	-666	-0-	286	1	10093	3	Y	622	623	0			3
							20	4	684	9							
11	11010	X	10221	-0-	-789	-0-	277	1	9269	3	Y	596	597	0			2
							19	4	656	9							
12	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	277	1	8973	3	Y	596	595	0			3
							24	4	656	9							
01	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	281	1	9064	3	Y	646	645	0			4
							26	4	711	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	2760	X	2196	-0-	-564	-0-	56	1	1971	3	Y	148	148	0			6
							6	4	163	9							
10	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	62	1	2174	3	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
11	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	61	1	2024	3	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	3	Y	198	197	0			7
							6	4	218	9							
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2112	3	Y	193	193	0			7
							6	4	212	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1535	3	Y	143	142	0			5
							4	4	157	9							
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	80	81	0			4
							2	4	88	9							
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	35	1	1193	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	52	1	1654	3	Y	149	148	0			6
							5	4	164	9							
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	3	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		276	-0-	276	1378	6	1	246	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
10	T. A.		2	-0-	2	1380	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	1547	X	167	-0-	-1380	-0-	4	1	148	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 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
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	93	93	0	1	8	6
							2	4	102	9							
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	25	1	797	3	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	20	1	681	3	Y	181	180	0	1	8	6
							1	4	199	9							
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	10160	-0-	-700	-0-	269	1	9555	3	Y	280	280	0			2
							28	4	308	9							
10	11222	X	10278	-0-	-944	-0-	275	1	9692	3	Y	266	266	0			2
							18	4	293	9							
11	10260	X	9566	-0-	-694	-0-	267	1	8954	3	Y	296	296	0			2
							19	4	326	9							
12	10602	X	9535	-0-	-1067	-0-	274	1	8904	3	Y	303	302	0			3
							24	4	333	9							
*01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	285	1	9180	3	Y	288	287	0			4
							26	4	317	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	303	1	10811	3	Y	531	533	0			1
							31	4	584	9							
10	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	306	1	10807	3	Y	653	652	0			2
							22	4	718	9							
11	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	294	1	9849	3	Y	630	629	0			3
							19	4	693	9							
12	12524	X	10616	-0-	-1908	-0-	296	1	9615	3	Y	619	618	0			4
							24	4	681	9							
01	10912	X	10000	-0-	-912	-0-	283	1	9069	3	Y	565	564	0			5
							26	4	622	9							
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

09	18240	X	17764	-0-	-476	-0-	457	1	16258	3	Y	912	913	0			4
							46	4	1003	9							
10	18848	X	17436	-0-	-1412	-0-	448	1	15840	3	Y	1015	1013	0	1	8	5
							31	4	1117	9							
11	18300	X	16170	-0-	-2130	-0-	440	1	14726	3	Y	885	886	0	1	8	3
							30	4	974	9							
12	18910	X	16192	-0-	-2718	-0-	454	1	14777	3	Y	838	837	0			4
							39	4	922	9							
*01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	450	1	14453	3	Y	935	932	0			7
							39	4	1029	9							
02	13916	X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

09	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	354	1	12545	3	Y	641	643	0			5
							37	4	705	9							
10	16833	X	14130	-0-	-2703	-0-	367	1	12948	3	Y	717	718	0			4
							26	4	789	9							
11	16290	X	13327	-0-	-2963	-0-	361	1	12081	3	Y	781	781	0			4
							26	4	859	9							
12	15903	X	13783	-0-	-2120	-0-	382	1	12455	3	Y	831	829	0			6
							32	4	914	9							
01	14167	X	13339	-0-	-828	-0-	377	1	12075	3	Y	776	774	0			8
							33	4	854	9							
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

09	16980	X	14544	-0-	-2436	-0-	373	1	13245	3	Y	807	808	0			6
							38	4	888	9							
10	17453	X	15614	-0-	-1839	-0-	402	1	14190	3	Y	904	905	0			5
							28	4	994	9							
11	16890	X	14724	-0-	-2166	-0-	398	1	13324	3	Y	885	885	0	1	8	4
							28	4	974	9							
12	16027	X	14249	-0-	-1778	-0-	396	1	12863	3	Y	870	868	0			6
							33	4	957	9							
01	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	392	1	12615	3	Y	782	781	0			7
							34	4	860	9							
02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25260	X	20091	-0-	-5169	-0-	524	1	18622	3	Y	812	813	0			5
							52	4	893	9							
10	24490	X	21562	-0-	-2928	-0-	573	1	20246	3	Y	638	641	0			2
							41	4	702	9							
11	23190	X	18671	-0-	-4519	-0-	522	1	17443	3	Y	609	610	0			1
							36	4	670	9							
12	20770	X	18395	-0-	-2375	-0-	525	1	17067	3	Y	686	683	0			4
							48	4	755	9							
01	20770	X	17864	-0-	-2906	-0-	516	1	16554	3	Y	679	678	0			5
							47	4	747	9							
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

09	19410	X	15162	-0-	-4248	-0-	408	1	14474	3	Y	217	218	0			4
							41	4	239	9							
10	18693	X	14909	-0-	-3784	-0-	402	1	14204	3	Y	250	250	0			4
							28	4	275	9							
11	17370	X	12406	-0-	-4964	-0-	351	1	11746	3	Y	258	258	0			4
							25	4	284	9							
12	17174	X	11370	-0-	-5804	-0-	330	1	10737	3	Y	250	249	0			5
							28	4	275	9							
01	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	281	1	9024	3	Y	220	220	0			5
							26	4	242	9							
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

09	23730	X	18123	-0-	-5607	-0-	471	1	16752	3	Y	775	784	0			5
							47	4	853	9							
10	23746	X	17575	-0-	-6171	-0-	461	1	16292	3	Y	718	720	0			3
							32	4	790	9							
11	24870	X	17605	-0-	-7265	-0-	488	1	16326	3	Y	688	688	0			3
							34	4	757	9							
12	25699	X	17143	-0-	-8556	-0-	489	1	15899	3	Y	647	646	0			4
							43	4	712	9							
01	26133	X	17324	-0-	-8809	-0-	502	1	16086	3	Y	629	628	0			5
							44	4	692	9							
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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-
02	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 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 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
09	19710 X	15617	-0-	-4093	-0-	405	1	14397	3	Y	704	704	0			2
						41	4	774	9							
10	19623 X	16192	-0-	-3431	-0-	423	1	14938	3	Y	728	729	0			1
						30	4	801	9							
11	18810 X	14959	-0-	-3851	-0-	413	1	13807	3	Y	645	646	0			-0-
						29	4	710	9							
12	17701 X	14707	-0-	-2994	-0-	416	1	13555	3	Y	635	633	0			2
						37	4	699	9							
01	14942 X	14028	-0-	-914	-0-	401	1	12881	3	Y	646	646	0			2
						35	4	711	9							
02	13496 X	NO RPT	-0-	-13496	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 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
09	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	217	1	7712	3	Y	398	398	0			6
							22	4	438	9							
10	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	208	1	7346	3	Y	393	394	0			5
							14	4	432	9							
11	9270	X	6493	-0-	-2777	-0-	177	1	5932	3	Y	337	338	0			4
							13	4	371	9							
12	8680	X	7020	-0-	-1660	-0-	199	1	6452	3	Y	319	317	0			6
							18	4	351	9							
01	7998	X	7132	-0-	-866	-0-	204	1	6568	3	Y	311	312	0			5
							18	4	342	9							
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	12090	X	11883	-0-	-207	-0-	302	1	10735	3	Y	741	744	0			4
							31	4	815	9							
10	12493	X	12162	-0-	-331	-0-	310	1	10941	3	Y	808	808	0			4
							22	4	889	9							
11	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	306	1	10220	3	Y	777	778	0			3
							21	4	855	9							
12	12338	X	11089	-0-	-1249	-0-	301	1	9802	3	Y	873	871	0			5
							26	4	960	9							
*01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	333	1	10709	3	Y	1026	1023	0			8
							29	4	1129	9							
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	18450	X	14950	-0-	-3500	-0-	380	1	13528	3	Y	913	916	0			8
							38	4	1004	9							
10	18941	X	15218	-0-	-3723	-0-	388	1	13662	3	Y	1037	1037	0	1	8	7
							27	4	1141	9							
11	17700	X	14309	-0-	-3391	-0-	381	1	12750	3	Y	1047	1046	0	1	8	7
							26	4	1152	9							
12	17701	X	13940	-0-	-3761	-0-	382	1	12411	3	Y	1014	1013	0			8
							32	4	1115	9							
01	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	373	1	11972	3	Y	987	985	0			10
							33	4	1086	9							
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	20070	X	17269	-0-	-2801	-0-	456	1	16200	3	Y	515	516	0			6
							46	4	567	9							
10	19964	X	17458	-0-	-2506	-0-	463	1	16347	3	Y	560	560	0			6
							32	4	616	9							
11	19020	X	16307	-0-	-2713	-0-	457	1	15261	3	Y	507	507	0			6
							31	4	558	9							
12	18724	X	15908	-0-	-2816	-0-	456	1	14842	3	Y	519	518	0			7
							39	4	571	9							
01	15965	X	15872	-0-	-93	-0-	462	1	14818	3	Y	500	499	0			8
							42	4	550	9							
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	18540	X	14455	-0-	-4085	-0-	368	1	13066	3	Y	894	897	0			2
							38	4	983	9							
10	18538	X	14562	-0-	-3976	-0-	368	1	13002	3	Y	1060	1058	0	1	8	3
							26	4	1166	9							
11	17580	X	15905	-0-	-1675	-0-	422	1	14137	3	Y	1197	1195	0	1	8	4
							29	4	1317	9							
12	16647	X	15195	-0-	-1452	-0-	416	1	13553	3	Y	1081	1080	0			5
							37	4	1189	9							
01	15779	X	15200	-0-	-579	-0-	421	1	13535	3	Y	1098	1095	0			8
							36	4	1208	9							
02	13496	X	NO RPT	-0-	-13496	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	17370	X	15964	-0-	-1406	-0-	409	1	14579	3	Y	850	851	0			8
							41	4	935	9							
10	17949	X	16256	-0-	-1693	-0-	419	1	14802	3	Y	914	915	0			7
							30	4	1005	9							
11	16740	X	14641	-0-	-2099	-0-	397	1	13304	3	Y	829	831	0			5
							28	4	912	9							
12	17298	X	14249	-0-	-3049	-0-	397	1	12911	3	Y	825	823	0			7
							33	4	908	9							
01	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	385	1	12353	3	Y	764	762	0			9
							33	4	840	9							
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	68	1	2418	3	Y	107	106	0			4
							6	4	118	9							
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	68	1	2416	3	Y	113	113	0			4
							5	4	124	9							
11	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	65	1	2202	3	Y	106	107	0			3
							4	4	117	9							
12	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	70	1	2296	3	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	63	1	2018	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	20130	X	15346	-0-	-4784	-0-	391	1	13908	3	Y	916	916	0			2
							39	4	1008	9							
10	20708	X	15940	-0-	-4768	-0-	408	1	14404	3	Y	999	998	0	1	8	2
							29	4	1099	9							
11	17370	X	14457	-0-	-2913	-0-	389	1	13025	3	Y	924	924	0	1	8	1
							27	4	1016	9							
12	16554	X	14139	-0-	-2415	-0-	391	1	12692	3	Y	930	928	0			3
							33	4	1023	9							
01	15128	X	14670	-0-	-458	-0-	409	1	13150	3	Y	977	974	0			6
							36	4	1075	9							
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	23670	X	10998	-0-	-12672	-0-	291	1	10316	3	Y	328	334	0			6
							30	4	361	9							
10	23808	X	19926	-0-	-3882	-0-	529	1	18660	3	Y	637	636	0			7
							36	4	701	9							
11	24270	X	17883	-0-	-6387	-0-	500	1	16698	3	Y	591	591	0			7
							35	4	650	9							
12	25079	X	17374	-0-	-7705	-0-	497	1	16174	3	Y	600	598	0			9
							43	4	660	9							
01	23994	X	16087	-0-	-7907	-0-	466	1	14953	3	Y	569	568	0			10
							42	4	626	9							
02	18004	X	NO RPT	-0-	-18004	-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
09	20340	X	17071	-0-	-3269	-0-	441	1	15686	3	Y	817	817	0			7
							45	4	899	9							
10	19995	X	18020	-0-	-1975	-0-	467	1	16525	3	Y	905	906	0			6
							32	4	996	9							
11	19170	X	16870	-0-	-2300	-0-	461	1	15414	3	Y	875	875	0	1	8	5
							32	4	963	9							
12	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	465	1	15124	3	Y	855	854	0			6
							42	4	941	9							
*01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	452	1	14516	3	Y	821	819	0			8
							40	4	903	9							
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	21360	X	17995	-0-	-3365	-0-	467	1	16617	3	Y	785	785	0			11
							47	4	864	9							
10	21235	X	18497	-0-	-2738	-0-	484	1	17065	3	Y	830	831	0			10
							35	4	913	9							
11	20400	X	17231	-0-	-3169	-0-	474	1	15856	3	Y	790	791	0			9
							32	4	869	9							
12	19871	X	17114	-0-	-2757	-0-	482	1	15654	3	Y	850	848	0			11
							43	4	935	9							
01	16585	X	16534	-0-	-51	-0-	470	1	15100	3	Y	838	836	0			13
							42	4	922	9							
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-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
09	33240	X	28412	-0-	-4828	-0-	737	1	26216	3	Y	1258	1259	0			6
							75	4	1384	9							
10	33542	X	29097	-0-	-4445	-0-	759	1	26789	3	Y	1360	1361	0	1	8	4
							53	4	1496	9							
11	32190	X	27000	-0-	-5190	-0-	741	1	24780	3	Y	1298	1299	0	1	8	2
							51	4	1428	9							
12	31310	X	27395	-0-	-3915	-0-	768	1	24975	3	Y	1442	1438	0			6
							66	4	1586	9							
*01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	748	1	23989	3	Y	1362	1361	0			7
							65	4	1498	9							
02	22540	X	NO RPT	-0-	-22540	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	11820	X	9541	-0-	-2279	-0-	246	1	8753	3	Y	470	470	0			7
							25	4	517	9							
10	11563	X	10661	-0-	-902	-0-	277	1	9786	3	Y	527	526	0			8
							18	4	580	9							
11	11190	X	8339	-0-	-2851	-0-	228	1	7620	3	Y	433	434	0			7
							15	4	476	9							
12	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	267	1	8660	3	Y	514	511	0			10
							24	4	565	9							
*01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	262	1	8411	3	Y	533	532	0			11
							23	4	586	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	32880	X	27870	-0-	-5010	-0-	726	1	25787	3	Y	1167	1167	0			13
							73	4	1284	9							
10	32860	X	28603	-0-	-4257	-0-	748	1	26428	3	Y	1250	1250	0	1	8	12
							52	4	1375	9							
11	31410	X	27027	-0-	-4383	-0-	743	1	24872	3	Y	1236	1236	0	1	8	11
							52	4	1360	9							
12	30752	X	27017	-0-	-3735	-0-	763	1	24794	3	Y	1267	1264	0			14
							66	4	1394	9							
01	27218	X	26774	-0-	-444	-0-	766	1	24620	3	Y	1200	1198	0			16
							68	4	1320	9							
02	24584	X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	203	1	7212	3	Y	271	272	0			6
							20	4	298	9							
10	9455	X	8129	-0-	-1326	-0-	213	1	7532	3	Y	336	335	0			7
							14	4	370	9							
11	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	210	1	7005	3	Y	319	319	0			7
							15	4	351	9							
12	8618	X	7112	-0-	-1506	-0-	201	1	6524	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
01	8215	X	6938	-0-	-1277	-0-	198	1	6381	3	Y	310	310	0			8
							18	4	341	9							
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	267	1	9477	3	Y	258	256	0	2	8	2
							28	4	284	9							
10	12214	X	11050	-0-	-1164	-0-	295	1	10406	3	Y	298	298	0			2
							21	4	328	9							
11	11820	X	10113	-0-	-1707	-0-	285	1	9523	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
12	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	282	1	9163	3	Y	234	234	0			2
							24	4	257	9							
*01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	274	1	8811	3	Y	239	239	0			2
							26	4	263	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	12420	X	10196	-0-	-2224	-0-	270	1	9614	3	Y	258	258	0			5
							28	4	284	9							
10	12090	X	10856	-0-	-1234	-0-	290	1	10246	3	Y	272	271	0			6
							21	4	299	9							
11	11640	X	9923	-0-	-1717	-0-	279	1	9316	3	Y	281	281	0			6
							19	4	309	9							
12	11253	X	9988	-0-	-1265	-0-	287	1	9352	3	Y	295	295	0			6
							24	4	325	9							
*01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	274	1	8795	3	Y	286	285	0			7
							26	4	315	9							
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	15180	X	12908	-0-	-2272	-0-	329	1	11737	3	Y	736	738	0			6
							32	4	810	9							
10	15686	X	11895	-0-	-3791	-0-	302	1	10663	3	Y	825	824	0			7
							22	4	908	9							
11	15180	X	11092	-0-	-4088	-0-	298	1	9968	3	Y	734	736	0			5
							19	4	807	9							
12	14849	X	10721	-0-	-4128	-0-	296	1	9611	3	Y	718	717	0			6
							24	4	790	9							
01	13268	X	10353	-0-	-2915	-0-	288	1	9254	3	Y	714	713	0			7
							26	4	785	9							
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	18090	X	15995	-0-	-2095	-0-	402	1	14245	3	Y	1188	1191	0			7
							41	4	1307	9							
10	18693	X	16543	-0-	-2150	-0-	412	1	14539	3	Y	1420	1420	0	1	8	6
							30	4	1562	9							
11	18090	X	12498	-0-	-5592	-0-	331	1	11088	3	Y	959	962	0	1	8	2
							24	4	1055	9							
12	17453	X	11842	-0-	-5611	-0-	320	1	10417	3	Y	979	977	0			4
							28	4	1077	9							
01	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	342	1	10961	3	Y	866	866	0			4
							30	4	953	9							
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	33450	X	28243	-0-	-5207	-0-	741	1	26345	3	Y	984	985	0			8
							75	4	1082	9							
10	32767	X	28422	-0-	-4345	-0-	750	1	26491	3	Y	1026	1028	0	1	8	5
							52	4	1129	9							
11	30720	X	26060	-0-	-4660	-0-	721	1	24127	3	Y	1056	1056	0	1	8	4
							50	4	1162	9							
12	29729	X	25410	-0-	-4319	-0-	721	1	23437	3	Y	1081	1079	0			6
							63	4	1189	9							
01	26350	X	25148	-0-	-1202	-0-	722	1	23201	3	Y	1056	1054	0			8
							63	4	1162	9							
02	23800	X	NO RPT	-0-	-23800	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	31500	X	26402	-0-	-5098	-0-	697	1	24736	3	Y	817	818	0			5
							70	4	899	9							
10	31062	X	26736	-0-	-4326	-0-	708	1	25022	3	Y	870	871	0			4
							49	4	957	9							
11	29400	X	25000	-0-	-4400	-0-	695	1	23305	3	Y	865	865	0	1	8	3
							48	4	952	9							
12	29047	X	24392	-0-	-4655	-0-	694	1	22562	3	Y	977	975	0			5
							61	4	1075	9							
01	25358	X	23697	-0-	-1661	-0-	683	1	21931	3	Y	931	930	0			6
							59	4	1024	9							
02	22904	X	NO RPT	-0-	-22904	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	24060	X	20152	-0-	-3908	-0-	530	1	18866	3	Y	640	641	0			1
							52	4	704	9							
10	23994	X	20701	-0-	-3293	-0-	547	1	19338	3	Y	708	708	0			1
							37	4	779	9							
11	22890	X	19410	-0-	-3480	-0-	540	1	18064	3	Y	697	697	0			1
							39	4	767	9							
12	22661	X	19621	-0-	-3040	-0-	559	1	18157	3	Y	778	776	0			3
							49	4	856	9							
01	19561	X	18355	-0-	-1206	-0-	530	1	16999	3	Y	708	707	0			4
							47	4	779	9							
02	17668	X	NO RPT	-0-	-17668	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	41310	X	35202	-0-	-6108	-0-	922	1	32768	3	Y	1289	1291	0			13
							94	4	1418	9							
10	41168	X	35689	-0-	-5479	-0-	939	1	33169	3	Y	1378	1380	0	1	8	10
							65	4	1516	9							
11	38790	X	33107	-0-	-5683	-0-	916	1	30661	3	Y	1334	1335	0	1	8	8
							63	4	1467	9							
12	38595	X	33179	-0-	-5416	-0-	943	1	30649	3	Y	1369	1366	0			11
							81	4	1506	9							
01	33418	X	32011	-0-	-1407	-0-	918	1	29516	3	Y	1361	1360	0			12
							80	4	1497	9							
02	30184	X	NO RPT	-0-	-30184	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	33810	X	28959	-0-	-4851	-0-	762	1	27063	3	Y	962	962	0			6
							76	4	1058	9							
10	33294	X	28448	-0-	-4846	-0-	751	1	26523	3	Y	1020	1020	0	1	8	5
							52	4	1122	9							
11	31080	X	27218	-0-	-3862	-0-	756	1	25294	3	Y	1013	1013	0	1	8	4
							54	4	1114	9							
12	30752	X	26595	-0-	-4157	-0-	760	1	24721	3	Y	953	951	0			6
							66	4	1048	9							
01	26536	X	25613	-0-	-923	-0-	739	1	23744	3	Y	968	966	0			8
							65	4	1065	9							
02	23968	X	NO RPT	-0-	-23968	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	647	1	23014	3	Y	585	587	0			6
							66	4	644	9							
10	28737	X	24399	-0-	-4338	-0-	654	1	23102	3	Y	544	545	0			5
							45	4	598	9							
11	26760	X	24005	-0-	-2755	-0-	680	1	22739	3	Y	489	489	0			5
							48	4	538	9							
12	25761	X	22604	-0-	-3157	-0-	655	1	21306	3	Y	533	531	0			7
							57	4	586	9							
*01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	652	1	20933	3	Y	600	598	0			9
							57	4	660	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	162	1	5764	3	Y	190	190	0			5
							16	4	209	9							
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	164	1	5771	3	Y	185	185	0			5
							13	4	204	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	159	1	5331	3	Y	155	155	0			5
							11	4	171	9							
12	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	159	1	5179	3	Y	141	142	0			4
							15	4	155	9							
01	5983	X	5259	-0-	-724	-0-	153	1	4921	3	Y	155	154	0			5
							14	4	171	9							
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	34530	X	30686	-0-	-3844	-0-	813	1	28896	3	Y	813	815	0			3
							83	4	894	9							
10	34968	X	31151	-0-	-3817	-0-	829	1	29316	3	Y	862	863	0			2
							58	4	948	9							
11	33180	X	31218	-0-	-1962	-0-	876	1	29310	3	Y	883	883	0	1	8	1
							61	4	971	9							
12	32426	X	31322	-0-	-1104	-0-	902	1	29328	3	Y	921	919	0			3
							79	4	1013	9							
*01	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	898	1	28829	3	Y	1012	1009	0			6
							80	4	1113	9							
02	26432	X	NO RPT	-0-	-26432	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	18990	X	15221	-0-	-3769	-0-	400	1	14221	3	Y	508	512	0			2
							41	4	559	9							
10	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	417	1	14717	3	Y	549	550	0			1
							30	4	604	9							
11	17880	X	14350	-0-	-3530	-0-	398	1	13319	3	Y	550	551	0			-0-
							28	4	605	9							
12	17236	X	14023	-0-	-3213	-0-	400	1	12986	3	Y	548	547	0			1
							34	4	603	9							
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	377	1	12102	3	Y	570	568	0			3
							33	4	627	9							
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	21420	X	16583	-0-	-4837	-0-	435	1	15468	3	Y	579	581	0			2
							43	4	637	9							
10	20336	X	16407	-0-	-3929	-0-	433	1	15296	3	Y	588	588	0			2
							31	4	647	9							
11	19380	X	15673	-0-	-3707	-0-	436	1	14572	3	Y	578	577	0			3
							29	4	636	9							
12	18631	X	13468	-0-	-5163	-0-	382	1	12409	3	Y	586	585	0			4
							32	4	645	9							
01	14725	X	12935	-0-	-1790	-0-	371	1	11903	3	Y	571	570	0			5
							33	4	628	9							
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14640	X	11594	-0-	-3046	-0-	300	1	10692	3	Y	520	521	0			5
							30	4	572	9							
10	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	276	1	9771	3	Y	474	475	0			4
							18	4	521	9							
11	13620	X	10314	-0-	-3306	-0-	284	1	9493	3	Y	471	472	0			3
							19	4	518	9							
12	12958	X	10964	-0-	-1994	-0-	309	1	10039	3	Y	535	533	0			5
							27	4	589	9							
01	12059	X	11021	-0-	-1038	-0-	314	1	10072	3	Y	552	551	0			6
							28	4	607	9							
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	22200	X	18199	-0-	-4001	-0-	471	1	16721	3	Y	873	874	0			5
							47	4	960	9							
10	21514	X	18705	-0-	-2809	-0-	488	1	17217	3	Y	877	880	0			2
							35	4	965	9							
11	20700	X	17364	-0-	-3336	-0-	477	1	15948	3	Y	823	824	0			1
							34	4	905	9							
12	19995	X	16823	-0-	-3172	-0-	471	1	15307	3	Y	912	909	0			4
							42	4	1003	9							
*01	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	454	1	14607	3	Y	923	921	0			6
							40	4	1015	9							
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	287	1	10214	3	Y	924	929	0			11
							30	4	1016	9							
10	11377	X	10911	-0-	-466	-0-	277	1	9793	3	Y	748	752	0			7
							18	4	823	9							
11	11550	X	9876	-0-	-1674	-0-	263	1	8798	3	Y	724	724	0			7
							19	4	796	9							
12	11935	X	9520	-0-	-2415	-0-	259	1	8445	3	Y	721	718	0			10
							23	4	793	9							
01	10478	X	9958	-0-	-520	-0-	271	1	8732	3	Y	845	842	0			13
							25	4	930	9							
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	12330	X	9529	-0-	-2801	-0-	237	1	8430	3	Y	761	761	0	1	8	6
							25	4	837	9							
10	12741	X	9670	-0-	-3071	-0-	242	1	8532	3	Y	800	802	0			4
							16	4	880	9							
11	11280	X	9383	-0-	-1897	-0-	249	1	8352	3	Y	696	696	0			4
							16	4	766	9							
12	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	244	1	7935	3	Y	756	753	0			7
							21	4	832	9							
*01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	243	1	7806	3	Y	774	771	0			10
							21	4	851	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	14070	X	11741	-0-	-2329	-0-	288	1	10239	3	Y	1076	1076	0	1	8	10
							30	4	1184	9							
10	13981	X	11843	-0-	-2138	-0-	292	1	10342	3	Y	1080	1081	0	1	8	8
							21	4	1188	9							
11	13020	X	11339	-0-	-1681	-0-	292	1	9774	3	Y	1140	1139	0	1	8	8
							19	4	1254	9							
12	12958	X	11111	-0-	-1847	-0-	295	1	9596	3	Y	1087	1086	0			9
							24	4	1196	9							
01	10912	X	9894	-0-	-1018	-0-	264	1	8476	3	Y	1028	1026	0			11
							23	4	1131	9							
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	106	1	3760	3	Y	165	166	0			4
							10	4	182	9							
10	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	106	1	3749	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	104	1	3458	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	104	1	3384	3	Y	171	171	0			4
							9	4	188	9							
01	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	98	1	3160	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	25680	X	21963	-0-	-3717	-0-	583	1	20719	3	Y	547	548	0			3
							59	4	602	9							
10	25637	X	22515	-0-	-3122	-0-	601	1	21226	3	Y	587	587	0			3
							42	4	646	9							
11	23250	X	22504	-0-	-746	-0-	633	1	21157	3	Y	608	607	0			4
							45	4	669	9							
12	23126	X	22094	-0-	-1032	-0-	637	1	20720	3	Y	618	616	0			6
							57	4	680	9							
01	22971	X	21390	-0-	-1581	-0-	623	1	19994	3	Y	654	653	0			7
							54	4	719	9							
02	20496	X	NO RPT	-0-	-20496	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	9420	X	7664	-0-	-1756	-0-	190	1	6755	3	Y	635	635	0			6
							20	4	699	9							
10	9331	X	7813	-0-	-1518	-0-	195	1	6888	3	Y	652	654	0			4
							13	4	717	9							
11	9000	X	7308	-0-	-1692	-0-	193	1	6446	3	Y	595	594	0			5
							14	4	655	9							
12	8711	X	7385	-0-	-1326	-0-	200	1	6489	3	Y	616	613	0			8
							18	4	678	9							
*01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	197	1	6286	3	Y	580	580	0			8
							18	4	638	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	21480	X	16428	-0-	-5052	-0-	441	1	15688	3	Y	231	231	0			3
							45	4	254	9							
10	21297	X	16605	-0-	-4692	-0-	446	1	15746	3	Y	347	346	0			4
							31	4	382	9							
11	19200	X	15973	-0-	-3227	-0-	451	1	15116	3	Y	341	341	0			4
							31	4	375	9							
12	18290	X	15645	-0-	-2645	-0-	454	1	14766	3	Y	351	349	0			6
							39	4	386	9							
*01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	453	1	14545	3	Y	358	357	0			7
							40	4	394	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	19200	X	18437	-0-	-763	-0-	484	1	17202	3	Y	639	639	0			6
							48	4	703	9							
10	19313	X	18960	-0-	-353	-0-	499	1	17639	3	Y	715	715	0			6
							35	4	787	9							
11	19020	X	17759	-0-	-1261	-0-	492	1	16477	3	Y	686	686	0			6
							35	4	755	9							
12	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	510	1	16587	3	Y	758	755	0			9
							45	4	834	9							
*01	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	499	1	16025	3	Y	728	728	0			9
							44	4	801	9							
02	15064	X	NO RPT	-0-	-15064	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	24480	X	20479	-0-	-4001	-0-	536	1	19059	3	N	755	756	0			5
							53	4	831	9							
10	24118	X	20737	-0-	-3381	-0-	546	1	19272	3	N	802	802	0			5
							37	4	882	9							
11	22560	X	19959	-0-	-2601	-0-	553	1	18493	3	N	793	794	0			4
							41	4	872	9							
12	22382	X	19157	-0-	-3225	-0-	544	1	17671	3	N	813	811	0			6
							48	4	894	9							
01	21452	X	18649	-0-	-2803	-0-	535	1	17183	3	N	804	802	0			8
							47	4	884	9							
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-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
09	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	436	1	15501	3	Y	606	607	0			3
							43	4	667	9							
10	20367	X	16465	-0-	-3902	-0-	433	1	15323	3	Y	616	617	0			2
							31	4	678	9							
11	18720	X	15021	-0-	-3699	-0-	416	1	13923	3	Y	594	594	0			2
							29	4	653	9							
12	18445	X	14451	-0-	-3994	-0-	410	1	13353	3	Y	592	591	0			3
							37	4	651	9							
01	15810	X	14648	-0-	-1162	-0-	421	1	13528	3	Y	603	602	0			4
							36	4	663	9							
02	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	25980	X	19837	-0-	-6143	-0-	518	1	18448	3	Y	745	747	0			4
							51	4	820	9							
10	26846	X	20067	-0-	-6779	-0-	529	1	18668	3	Y	758	758	0			4
							36	4	834	9							
11	22890	X	18051	-0-	-4839	-0-	500	1	16747	3	Y	699	699	0			4
							35	4	769	9							
12	22258	X	18094	-0-	-4164	-0-	512	1	16644	3	Y	812	809	0			7
							45	4	893	9							
01	20739	X	17378	-0-	-3361	-0-	496	1	15953	3	Y	805	803	0			9
							43	4	886	9							
02	18508	X	NO RPT	-0-	-18508	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	19500	X	17586	-0-	-1914	-0-	456	1	16180	3	Y	822	822	0			8
							46	4	904	9							
10	19871	X	17794	-0-	-2077	-0-	460	1	16229	3	Y	975	975	0	1	8	7
							32	4	1073	9							
11	18510	X	15904	-0-	-2606	-0-	432	1	14450	3	Y	903	904	0	1	8	5
							29	4	993	9							
12	18445	X	16767	-0-	-1678	-0-	470	1	15291	3	Y	876	874	0			7
							42	4	964	9							
01	16833	X	16305	-0-	-528	-0-	462	1	14852	3	Y	863	861	0			9
							42	4	949	9							
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	16440	X	12411	-0-	-4029	-0-	315	1	11224	3	Y	764	764	0			13
							32	4	840	9							
10	16833	X	11739	-0-	-5094	-0-	298	1	10519	3	Y	819	821	0			11
							21	4	901	9							
11	15240	X	10201	-0-	-5039	-0-	272	1	9108	3	Y	729	731	0			9
							19	4	802	9							
12	14260	X	9919	-0-	-4341	-0-	265	1	8626	3	Y	913	909	0			13
							24	4	1004	9							
01	11563	X	11085	-0-	-478	-0-	305	1	9779	3	Y	886	885	0			14
							26	4	975	9							
02	10444	X	NO RPT	-0-	-10444	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	19920	X	16600	-0-	-3320	-0-	432	1	15349	3	Y	705	707	0			5
							43	4	776	9							
10	20553	X	17024	-0-	-3529	-0-	440	1	15551	3	Y	911	910	0			6
							31	4	1002	9							
11	19890	X	15752	-0-	-4138	-0-	430	1	14379	3	Y	831	831	0	1	8	5
							29	4	914	9							
12	19933	X	14783	-0-	-5150	-0-	419	1	13615	3	Y	647	647	0			5
							37	4	712	9							
01	16306	X	14101	-0-	-2205	-0-	402	1	12909	3	Y	686	684	0			7
							35	4	755	9							
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	18120	X	17719	-0-	-401	-0-	453	1	16086	3	Y	1031	1034	0			10
							46	4	1134	9							
10	18383	X	14212	-0-	-4171	-0-	367	1	12952	3	Y	788	794	0			4
							26	4	867	9							
11	19320	X	16016	-0-	-3304	-0-	435	1	14515	3	Y	943	941	0	1	8	5
							29	4	1037	9							
12	19964	X	16127	-0-	-3837	-0-	448	1	14552	3	Y	989	987	0			7
							39	4	1088	9							
01	15996	X	15796	-0-	-200	-0-	447	1	14351	3	Y	873	872	0			8
							38	4	960	9							
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	8130	X	6886	-0-	-1244	-0-	172	1	6098	3	Y	543	542	0	1	8	5
							19	4	597	9							
10	8401	X	7021	-0-	-1380	-0-	175	1	6194	3	Y	581	581	0			5
							13	4	639	9							
11	8010	X	6533	-0-	-1477	-0-	173	1	5799	3	Y	499	500	0			4
							12	4	549	9							
12	7223	X	6544	-0-	-679	-0-	177	1	5756	3	Y	542	540	0			6
							15	4	596	9							
01	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	169	1	5413	3	Y	540	539	0			7
							15	4	594	9							
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	10114	-0-	-1106	-0-	240	1	8562	3	Y	1170	1170	0			21
							25	4	1287	9							
10	11594	X	10179	-0-	-1415	-0-	244	1	8647	3	Y	1155	1156	0	1	8	19
							17	4	1271	9							
11	10950	X	8966	-0-	-1984	-0-	224	1	7509	3	Y	1107	1107	0	1	8	18
							15	4	1218	9							
12	10571	X	7560	-0-	-3011	-0-	193	1	6289	3	Y	964	964	0			18
							18	4	1060	9							
01	8277	X	6662	-0-	-1615	-0-	174	1	5575	3	Y	816	815	0			19
							15	4	898	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17220	X	15314	-0-	-1906	-0-	408	1	14515	3	Y	318	318	0			3
							41	4	350	9							
10	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	419	1	14794	3	Y	381	382	0			2
							30	4	419	9							
11	16860	X	13414	-0-	-3446	-0-	379	1	12705	3	Y	276	277	0			1
							26	4	304	9							
12	17205	X	14308	-0-	-2897	-0-	416	1	13503	3	Y	320	318	0			3
							37	4	352	9							
01	15500	X	15086	-0-	-414	-0-	443	1	14213	3	Y	356	354	0			5
							38	4	392	9							
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	145	1	5147	3	Y	263	263	0			4
							14	4	289	9							
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	175	1	6149	3	Y	216	217	0			3
							13	4	238	9							
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	3	Y	232	232	0			3
							11	4	255	9							
12	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	161	1	5241	3	Y	185	185	0			3
							15	4	204	9							
*01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	183	1	5858	3	Y	275	274	0			4
							15	4	303	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	15720	X	11865	-0-	-3855	-0-	296	1	10526	3	Y	921	926	0			8
							30	4	1013	9							
10	16244	X	11655	-0-	-4589	-0-	296	1	10437	3	Y	819	823	0			4
							21	4	901	9							
11	15720	X	10581	-0-	-5139	-0-	281	1	9438	3	Y	766	766	0			4
							19	4	843	9							
12	13330	X	9243	-0-	-4087	-0-	251	1	8174	3	Y	723	720	0			7
							23	4	795	9							
01	12276	X	10223	-0-	-2053	-0-	280	1	8990	3	Y	843	840	0			10
							26	4	927	9							
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	111	1	3967	3	Y	1033	1032	0			10
							10	4	1136	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	86	1	3040	3	Y	193	203	0			-0-
							5	4	212	9							
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
12	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	87	1	2828	3	Y	300	300	0			2
							8	4	330	9							
01	6944	X	4558	-0-	-2386	-0-	121	1	3862	3	Y	513	511	0			4
							11	4	564	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	19080	X	15106	-0-	-3974	-0-	384	1	13631	3	Y	957	957	0			11
							38	4	1053	9							
10	19096	X	15520	-0-	-3576	-0-	396	1	13985	3	Y	1010	1011	0	1	8	9
							28	4	1111	9							
11	17850	X	14479	-0-	-3371	-0-	388	1	12996	3	Y	972	973	0	1	8	7
							26	4	1069	9							
12	16957	X	14385	-0-	-2572	-0-	396	1	12848	3	Y	1007	1005	0			9
							33	4	1108	9							
*01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	372	1	11947	3	Y	944	942	0			11
							33	4	1038	9							
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	19590	X	17165	-0-	-2425	-0-	404	1	14377	3	Y	2130	2132	0			21
							41	4	2343	9							
10	20243	X	16568	-0-	-3675	-0-	399	1	14084	3	Y	1870	1878	0	1	8	12
							28	4	2057	9							
11	19590	X	15633	-0-	-3957	-0-	397	1	13282	3	Y	1751	1753	0	1	8	9
							28	4	1926	9							
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	416	1	13515	3	Y	1813	1808	0	1	8	13
							37	4	1994	9							
*01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	416	1	13374	3	Y	1815	1812	0			16
							36	4	1997	9							
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	582	1	20710	3	Y	1766	1766	0			15
							59	4	1943	9							
10	27342	X	22171	-0-	-5171	-0-	557	1	19650	3	Y	1751	1754	0	1	8	11
							38	4	1926	9							
11	26220	X	20897	-0-	-5323	-0-	547	1	18308	3	Y	1821	1820	0	1	8	11
							39	4	2003	9							
12	25327	X	22238	-0-	-3089	-0-	603	1	19609	3	Y	1794	1789	0	1	8	15
							53	4	1973	9							
*01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	613	1	19674	3	Y	1792	1789	0			18
							54	4	1971	9							
02	18256	X	NO RPT	-0-	-18256	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	130	1	4652	3	Y	1339	1329	0			15
							13	4	1473	9							
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	125	1	4428	3	Y	409	420	0			4
							8	4	450	9							
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	159	1	5305	3	Y	721	718	0			7
							11	4	793	9							
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	166	1	5361	3	Y	989	985	0			11
							15	4	1088	9							
01	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	145	1	4639	3	Y	991	989	0			13
							13	4	1090	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	10440	X	9318	-0-	-1122	-0-	230	1	8151	3	Y	831	832	0			2
							23	4	914	9							
10	10788	X	9725	-0-	-1063	-0-	238	1	8424	3	Y	952	952	0			2
							16	4	1047	9							
11	10140	X	9087	-0-	-1053	-0-	231	1	7743	3	Y	998	997	0	1	8	2
							15	4	1098	9							
12	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	227	1	7382	3	Y	944	943	0			3
							19	4	1038	9							
01	9114	X	8042	-0-	-1072	-0-	218	1	6983	3	Y	746	747	0			2
							20	4	821	9							
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	33630	X	27374	-0-	-6256	-0-	733	1	26059	3	Y	461	461	0			2
							75	4	507	9							
10	32798	X	27706	-0-	-5092	-0-	748	1	26416	3	Y	445	445	0			2
							52	4	490	9							
11	30840	X	25524	-0-	-5316	-0-	726	1	24289	3	Y	416	417	0			1
							51	4	458	9							
12	29791	X	24921	-0-	-4870	-0-	728	1	23698	3	Y	393	392	0			2
							63	4	432	9							
01	26350	X	24120	-0-	-2230	-0-	712	1	22864	3	Y	439	437	0			4
							61	4	483	9							
02	23800	X	NO RPT	-0-	-23800	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	23550	X	18497	-0-	-5053	-0-	493	1	17551	3	Y	365	366	0			1
							51	4	402	9							
10	21948	X	20231	-0-	-1717	-0-	543	1	19191	3	Y	418	417	0			2
							37	4	460	9							
11	21240	X	17400	-0-	-3840	-0-	492	1	16478	3	Y	359	360	0			1
							35	4	395	9							
12	20894	X	17336	-0-	-3558	-0-	503	1	16350	3	Y	399	397	0			3
							44	4	439	9							
01	18321	X	16896	-0-	-1425	-0-	496	1	15958	3	Y	363	362	0			4
							43	4	399	9							
02	16548	X	NO RPT	-0-	-16548	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	43350	X	32949	-0-	-10401	-0-	873	1	31055	3	Y	847	848	0			2
							89	4	932	9							
10	42594	X	35568	-0-	-7026	-0-	951	1	33597	3	Y	868	869	0			1
							65	4	955	9							
11	38970	X	31692	-0-	-7278	-0-	893	1	29873	3	Y	785	785	0			1
							62	4	864	9							
12	38192	X	30726	-0-	-7466	-0-	890	1	28954	3	Y	732	732	0			1
							77	4	805	9							
01	31837	X	29955	-0-	-1882	-0-	883	1	28347	3	Y	588	588	0			1
							78	4	647	9							
02	28756	X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	38100	X	28347	-0-	-9753	-0-	752	1	26764	3	Y	686	689	0			3
							76	4	755	9							
10	36177	X	29861	-0-	-6316	-0-	799	1	28203	3	Y	730	731	0			2
							56	4	803	9							
11	33660	X	28367	-0-	-5293	-0-	807	1	27007	3	Y	452	453	0			1
							56	4	497	9							
12	34782	X	28015	-0-	-6767	-0-	818	1	26628	3	Y	452	451	0			2
							72	4	497	9							
01	27962	X	26546	-0-	-1416	-0-	784	1	25195	3	Y	453	453	0			2
							69	4	498	9							
02	25256	X	NO RPT	-0-	-25256	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	39810	X	32493	-0-	-7317	-0-	870	1	30918	3	Y	560	560	0			8
							89	4	616	9							
10	38812	X	34112	-0-	-4700	-0-	919	1	32466	3	Y	602	602	0			8
							65	4	662	9							
11	35850	X	31385	-0-	-4465	-0-	892	1	29837	3	Y	540	541	0			7
							62	4	594	9							
12	35309	X	31079	-0-	-4230	-0-	904	1	29382	3	Y	648	645	0			10
							80	4	713	9							
01	33728	X	29650	-0-	-4078	-0-	873	1	28051	3	Y	591	591	0			10
							76	4	650	9							
02	30800	X	NO RPT	-0-	-30800	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	38310	X	30714	-0-	-7596	-0-	825	1	29300	3	Y	459	460	0			1
							84	4	505	9							
10	37479	X	32043	-0-	-5436	-0-	865	1	30577	3	Y	492	492	0			1
							60	4	541	9							
11	35070	X	29850	-0-	-5220	-0-	850	1	28424	3	Y	470	470	0			1
							59	4	517	9							
12	34162	X	29162	-0-	-5000	-0-	853	1	27735	3	Y	454	453	0			2
							75	4	499	9							
01	30163	X	27818	-0-	-2345	-0-	821	1	26404	3	Y	474	473	0			3
							72	4	521	9							
02	27244	X	NO RPT	-0-	-27244	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
09	4680	X	2775	-0-	-1905	-0-	65	1	2332	3	Y	338	338	0			-0-
							6	4	372	9							
10	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	68	1	2380	3	Y	340	340	0			-0-
							5	4	374	9							
11	4380	X	3076	-0-	-1304	-0-	78	1	2609	3	Y	349	348	0			1
							5	4	384	9							
12	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	90	1	2897	3	Y	367	366	0			2
							8	4	404	9							
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	3	Y	306	306	0			2
							7	4	337	9							
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	17010	X	12298	-0-	-4712	-0-	277	1	9814	3	Y	1981	1988	0			18
							28	4	2179	9							
10	17577	X	14161	-0-	-3416	-0-	320	1	11270	3	Y	2317	2317	0	2	8	16
							22	4	2549	9							
11	17010	X	12722	-0-	-4288	-0-	305	1	10184	3	Y	2011	2014	0	2	8	11
							21	4	2212	9							
12	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	274	1	8934	3	Y	1611	1611	0	1	8	10
							24	4	1772	9							
01	11997	X	11922	-0-	-75	-0-	308	1	9868	3	Y	1564	1562	0			12
							26	4	1720	9							
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	18090	X	14720	-0-	-3370	-0-	355	1	12636	3	Y	1537	1543	0			14
							38	4	1691	9							
10	18693	X	15962	-0-	-2731	-0-	389	1	13750	3	Y	1632	1633	0	1	8	12
							28	4	1795	9							
11	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	383	1	12801	3	Y	1527	1529	0	1	8	9
							26	4	1680	9							
12	17608	X	14483	-0-	-3125	-0-	379	1	12339	3	Y	1575	1571	0	1	8	12
							32	4	1733	9							
*01	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	370	1	11864	3	Y	1536	1534	0			14
							33	4	1690	9							
02	12292	X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	12210	X	9498	-0-	-2712	-0-	233	1	8238	3	Y	913	914	0			12
							23	4	1004	9							
10	11935	X	10090	-0-	-1845	-0-	248	1	8747	3	Y	980	982	0	1	8	9
							17	4	1078	9							
11	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	219	1	7298	3	Y	817	820	0			6
							15	4	899	9							
12	9951	X	8548	-0-	-1403	-0-	226	1	7355	3	Y	862	860	0			8
							19	4	948	9							
01	9858	X	8501	-0-	-1357	-0-	228	1	7309	3	Y	857	855	0			10
							21	4	943	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	17340	X	1440	-0-	-15900	-0-	34	1	1196	3	Y	187	188	0			1
							4	4	206	9							
10	17918	X	15367	-0-	-2551	-0-	392	1	13801	3	Y	1042	1033	0	1	8	9
							28	4	1146	9							
11	12180	X	5542	-0-	-6638	-0-	125	1	4175	3	Y	1120	1118	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	223	1	7243	3	Y	1245	1241	0			14
							19	4	1370	9							
*01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	212	1	6802	3	Y	1184	1183	0			15
							18	4	1302	9							
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	13320	X	11544	-0-	-1776	-0-	272	1	9668	3	Y	1433	1434	0			16
							28	4	1576	9							
10	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	280	1	9889	3	Y	1430	1432	0	1	8	13
							18	4	1573	9							
11	12090	X	10765	-0-	-1325	-0-	270	1	9035	3	Y	1310	1313	0	1	8	9
							19	4	1441	9							
12	12214	X	11064	-0-	-1150	-0-	279	1	9085	3	Y	1524	1520	0			13
							24	4	1676	9							
*01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	264	1	8502	3	Y	1328	1328	0			13
							23	4	1461	9							
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	198	1	6990	3	Y	880	879	0			7
							20	4	968	9							
10	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	199	1	6991	3	Y	890	891	0			6
							13	4	979	9							
11	9030	X	7665	-0-	-1365	-0-	195	1	6550	3	Y	824	826	0			4
							14	4	906	9							
12	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	205	1	6658	3	Y	829	827	0			6
							18	4	912	9							
*01	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	200	1	6416	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	29310	X	21438	-0-	-7872	-0-	559	1	19872	3	Y	864	864	0	1	8	4
							57	4	950	9							
10	27931	X	21991	-0-	-5940	-0-	575	1	20317	3	Y	962	964	0			2
							41	4	1058	9							
11	26520	X	20249	-0-	-6271	-0-	557	1	18659	3	Y	902	901	0	1	8	2
							41	4	992	9							
12	23808	X	19885	-0-	-3923	-0-	563	1	18288	3	Y	895	893	0	1	8	3
							49	4	985	9							
01	19220	X	18758	-0-	-462	-0-	537	1	17262	3	Y	829	827	0	1	8	4
							47	4	912	9							
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
09	13050	X	11261	-0-	-1789	-0-	289	1	10292	3	Y	591	591	0			3
							30	4	650	9							
10	12772	X	12273	-0-	-499	-0-	312	1	11049	3	Y	809	807	0			5
							22	4	890	9							
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	345	1	11511	3	Y	789	791	0			3
							24	4	868	9							
12	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	376	1	12210	3	Y	801	800	0			4
							32	4	881	9							
01	10912	X	10797	-0-	-115	-0-	299	1	9601	3	Y	792	791	0			5
							26	4	871	9							
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	39690	X	38666	-0-	-1024	-0-	1012	1	35973	3	Y	1434	1434	0			8
							104	4	1577	9							
10	39029	X	38045	-0-	-984	-0-	1001	1	35362	3	Y	1465	1467	0	1	8	5
							70	4	1612	9							
11	39180	X	38935	-0-	-245	-0-	1081	1	36153	3	Y	1478	1479	0	1	8	3
							75	4	1626	9							
12	40486	X	38022	-0-	-2464	-0-	1083	1	35219	3	Y	1478	1476	0			5
							94	4	1626	9							
01	37014	X	36165	-0-	-849	-0-	1042	1	33472	3	Y	1419	1416	0			8
							90	4	1561	9							
02	33432	X	NO RPT	-0-	-33432	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	24840	X	12625	-0-	-12215	-0-	325	1	11558	3	Y	645	645	0			2
							32	4	710	9							
10	24180	X	13074	-0-	-11106	-0-	340	1	11997	3	Y	648	648	0			2
							24	4	713	9							
11	12120	X	9578	-0-	-2542	-0-	262	1	8733	3	Y	513	514	0			1
							19	4	564	9							
12	13051	X	9592	-0-	-3459	-0-	277	1	8988	3	Y	275	276	0			-0-
							24	4	303	9							
01	12152	X	9341	-0-	-2811	-0-	272	1	8737	3	Y	279	278	0			1
							25	4	307	9							
02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	28800	X	21521	-0-	-7279	-0-	576	1	20479	3	Y	372	372	0			1
							57	4	409	9							
10	28179	X	21984	-0-	-6195	-0-	591	1	20862	3	Y	445	445	0			1
							41	4	490	9							
11	26130	X	20681	-0-	-5449	-0-	586	1	19576	3	Y	434	435	0			-0-
							42	4	477	9							
12	26009	X	20247	-0-	-5762	-0-	587	1	19106	3	Y	456	454	0			2
							52	4	502	9							
01	21948	X	18831	-0-	-3117	-0-	553	1	17748	3	Y	438	436	0			4
							48	4	482	9							
02	19824	X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
09	29670	X	26855	-0-	-2815	-0-	696	1	24717	3	Y	1247	1249	0			13
							70	4	1372	9							
10	29450	X	27243	-0-	-2207	-0-	709	1	25055	3	Y	1300	1302	0	1	8	10
							49	4	1430	9							
11	29790	X	26373	-0-	-3417	-0-	726	1	24269	3	Y	1207	1208	0	1	8	8
							50	4	1328	9							
12	30783	X	25883	-0-	-4900	-0-	728	1	23692	3	Y	1273	1270	0			11
							63	4	1400	9							
01	28551	X	24600	-0-	-3951	-0-	701	1	22522	3	Y	1196	1194	0			13
							61	4	1316	9							
02	25060	X	NO RPT	-0-	-25060	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	27960	X	19794	-0-	-8166	-0-	529	1	18820	3	Y	357	358	0			-0-
							52	4	393	9							
10	27714	X	22201	-0-	-5513	-0-	597	1	21065	3	Y	452	451	0			1
							42	4	497	9							
11	25680	X	20565	-0-	-5115	-0-	583	1	19493	3	Y	406	407	0			-0-
							42	4	447	9							
12	24707	X	19941	-0-	-4766	-0-	579	1	18846	3	Y	423	422	0			1
							51	4	465	9							
01	21173	X	19313	-0-	-1860	-0-	567	1	18204	3	Y	448	447	0			2
							49	4	493	9							
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	41190	X	13982	-0-	-27208	-0-	363	1	12914	3	Y	606	600	0			6
							38	4	667	9							
10	40734	X	11980	-0-	-28754	-0-	312	1	11035	3	Y	555	556	0			5
							22	4	611	9							
11	11490	X	9365	-0-	-2125	-0-	255	1	8534	3	Y	507	508	0			4
							18	4	558	9							
12	14446	X	8316	-0-	-6130	-0-	231	1	7522	3	Y	494	493	0			5
							20	4	543	9							
01	12369	X	8000	-0-	-4369	-0-	226	1	7240	3	Y	467	466	0			6
							20	4	514	9							
02	11172	X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	34350	X	26392	-0-	-7958	-0-	688	1	24464	3	Y	1064	1066	0			8
							70	4	1170	9							
10	35495	X	21058	-0-	-14437	-0-	553	1	19489	3	Y	890	894	0			4
							37	4	979	9							
11	33270	X	23873	-0-	-9397	-0-	659	1	22011	3	Y	1052	1049	0	1	8	6
							46	4	1157	9							
12	31744	X	17378	-0-	-14366	-0-	489	1	15929	3	Y	834	835	0			5
							43	4	917	9							
01	24552	X	15165	-0-	-9387	-0-	433	1	13920	3	Y	704	703	0			6
							38	4	774	9							
02	22176	X	NO RPT	-0-	-22176	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	44850	X	36643	-0-	-8207	-0-	956	1	33998	3	Y	1448	1450	0			15
							96	4	1593	9							
10	46345	X	36241	-0-	-10104	-0-	951	1	33578	3	Y	1497	1499	0	1	8	12
							65	4	1647	9							
11	43950	X	32109	-0-	-11841	-0-	886	1	29655	3	Y	1369	1370	0	1	8	10
							62	4	1506	9							
12	41788	X	33639	-0-	-8149	-0-	952	1	30960	3	Y	1495	1491	0			14
							82	4	1645	9							
01	35278	X	33309	-0-	-1969	-0-	954	1	30648	3	Y	1476	1474	0			16
							83	4	1624	9							
02	31864	X	NO RPT	-0-	-31864	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	56160	X	47276	-0-	-8884	-0-	1229	1	43706	3	Y	2016	2019	0			19
							123	4	2218	9							
10	58032	X	48979	-0-	-9053	-0-	1282	1	45295	3	Y	2101	2104	0	2	8	14
							91	4	2311	9							
11	56160	X	43890	-0-	-12270	-0-	1209	1	40446	3	Y	1955	1956	0	2	8	11
							84	4	2151	9							
12	53909	X	43744	-0-	-10165	-0-	1235	1	40180	3	Y	2018	2012	0	1	8	16
							109	4	2220	9							
01	44795	X	43498	-0-	-1297	-0-	1244	1	39928	3	Y	2016	2013	0			19
							108	4	2218	9							
02	40460	X	NO RPT	-0-	-40460	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	45720	X	36729	-0-	-8991	-0-	949	1	33726	3	Y	1782	1783	0			12
							94	4	1960	9							
10	47244	X	38272	-0-	-8972	-0-	997	1	35205	3	Y	1818	1820	0	1	8	9
							70	4	2000	9							
11	45240	X	35037	-0-	-10203	-0-	961	1	32136	3	Y	1702	1703	0	1	8	7
							68	4	1872	9							
12	43989	X	34253	-0-	-9736	-0-	961	1	31231	3	Y	1796	1791	0	1	8	11
							85	4	1976	9							
01	33387	X	32913	-0-	-474	-0-	932	1	29957	3	Y	1765	1762	0			14
							82	4	1942	9							
02	30156	X	NO RPT	-0-	-30156	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	19230	X	13527	-0-	-5703	-0-	354	1	12544	3	Y	538	539	0			7
							37	4	592	9							
10	16926	X	13079	-0-	-3847	-0-	340	1	12033	3	Y	620	620	0			7
							24	4	682	9							
11	16380	X	11951	-0-	-4429	-0-	328	1	11018	3	Y	529	530	0			6
							23	4	582	9							
12	15438	X	11068	-0-	-4370	-0-	312	1	10165	3	Y	513	511	0			8
							27	4	564	9							
01	13857	X	10753	-0-	-3104	-0-	305	1	9833	3	Y	535	533	0			10
							26	4	589	9							
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	35730	X	28696	-0-	-7034	-0-	750	1	26658	3	Y	1102	1103	0			9
							76	4	1212	9							
10	36766	X	28350	-0-	-8416	-0-	746	1	26339	3	Y	1103	1105	0	1	8	6
							52	4	1213	9							
11	33480	X	25698	-0-	-7782	-0-	712	1	23795	3	Y	1038	1039	0	1	8	4
							49	4	1142	9							
12	32612	X	25235	-0-	-7377	-0-	717	1	23292	3	Y	1057	1055	0			6
							63	4	1163	9							
01	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	698	1	22423	3	Y	1047	1045	0			8
							61	4	1152	9							
02	23772	X	NO RPT	-0-	-23772	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	50370	X	41550	-0-	-8820	-0-	1091	1	38780	3	Y	1426	1428	0			14
							110	4	1569	9							
10	51119	X	39489	-0-	-11630	-0-	1044	1	36848	3	Y	1385	1388	0	1	8	10
							73	4	1524	9							
11	47760	X	39443	-0-	-8317	-0-	1099	1	36784	3	Y	1348	1348	0	1	8	9
							77	4	1483	9							
12	46376	X	38195	-0-	-8181	-0-	1093	1	35539	3	Y	1335	1334	0			10
							94	4	1469	9							
01	39494	X	36380	-0-	-3114	-0-	1049	1	33699	3	Y	1401	1399	0			12
							91	4	1541	9							
02	35672	X	NO RPT	-0-	-35672	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	22470	X	15300	-0-	-7170	-0-	390	1	13856	3	Y	923	921	0	1	8	8
							39	4	1015	9							
10	22599	X	15919	-0-	-6680	-0-	404	1	14279	3	Y	1098	1096	0	1	8	9
							28	4	1208	9							
11	19680	X	14981	-0-	-4699	-0-	400	1	13364	3	Y	1081	1081	0	1	8	8
							28	4	1189	9							
12	18073	X	15000	-0-	-3073	-0-	412	1	13383	3	Y	1062	1059	0	1	8	10
							37	4	1168	9							
*01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	415	1	13315	3	Y	907	905	0	1	8	11
							36	4	998	9							
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	28260	X	22892	-0-	-5368	-0-	594	1	21119	3	Y	1016	1017	0	1	8	13
							61	4	1118	9							
10	28272	X	22740	-0-	-5532	-0-	593	1	20951	3	Y	1049	1050	0	1	8	11
							42	4	1154	9							
11	27270	X	20912	-0-	-6358	-0-	573	1	19153	3	Y	1041	1041	0	1	8	10
							41	4	1145	9							
12	26164	X	20677	-0-	-5487	-0-	579	1	18852	3	Y	1086	1083	0	1	8	12
							51	4	1195	9							
01	21762	X	20802	-0-	-960	-0-	595	1	19122	3	Y	938	938	0			12
							53	4	1032	9							
02	19656	X	NO RPT	-0-	-19656	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	33540	X	24186	-0-	-9354	-0-	629	1	22368	3	Y	1023	1024	0	1	8	5
							64	4	1125	9							
10	32922	X	24454	-0-	-8468	-0-	639	1	22563	3	Y	1099	1099	0	1	8	4
							43	4	1209	9							
11	29190	X	22237	-0-	-6953	-0-	600	1	20052	3	Y	1403	1401	0	1	8	5
							42	4	1543	9							
12	28055	X	23527	-0-	-4528	-0-	649	1	21101	3	Y	1564	1558	0	1	8	10
							57	4	1720	9							
*01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	749	1	24088	3	Y	1371	1371	0			10
							65	4	1508	9							
02	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	24420	X	18199	-0-	-6221	-0-	471	1	16718	3	Y	875	876	0	1	8	8
							47	4	963	9							
10	23994	X	17893	-0-	-6101	-0-	461	1	16287	3	Y	1012	1011	0	1	8	8
							32	4	1113	9							
11	22770	X	16510	-0-	-6260	-0-	447	1	14943	3	Y	991	991	0	1	8	7
							30	4	1090	9							
12	22320	X	14985	-0-	-7335	-0-	415	1	13486	3	Y	952	949	0	1	8	9
							37	4	1047	9							
01	16957	X	15058	-0-	-1899	-0-	423	1	13583	3	Y	924	923	0			10
							36	4	1016	9							
02	15316	X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	30870	X	23832	-0-	-7038	-0-	613	1	21817	3	Y	1218	1219	0	1	8	11
							62	4	1340	9							
10	30256	X	24184	-0-	-6072	-0-	625	1	22042	3	Y	1340	1341	0	1	8	9
							43	4	1474	9							
11	27660	X	22670	-0-	-4990	-0-	616	1	20577	3	Y	1304	1305	0	1	8	7
							43	4	1434	9							
12	26908	X	22020	-0-	-4888	-0-	613	1	19918	3	Y	1305	1301	0	1	8	10
							53	4	1436	9							
01	22785	X	19187	-0-	-3598	-0-	540	1	17331	3	Y	1154	1152	0			12
							47	4	1269	9							
02	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	32580	X	25944	-0-	-6636	-0-	675	1	23975	3	Y	1114	1114	0			6
							69	4	1225	9							
10	33666	X	27047	-0-	-6619	-0-	708	1	24973	3	Y	1197	1196	0	1	8	6
							49	4	1317	9							
11	31560	X	25033	-0-	-6527	-0-	690	1	23099	3	Y	1087	1088	0	1	8	4
							48	4	1196	9							
12	30628	X	23387	-0-	-7241	-0-	661	1	21508	3	Y	1055	1053	0			6
							57	4	1161	9							
01	25296	X	23558	-0-	-1738	-0-	674	1	21629	3	Y	1088	1085	0			9
							58	4	1197	9							
02	22848	X	NO RPT	-0-	-22848	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	40890	X	33335	-0-	-7555	-0-	871	1	30956	3	Y	1290	1293	0			10
							89	4	1419	9							
10	42253	X	33051	-0-	-9202	-0-	871	1	30756	3	Y	1239	1240	0	1	8	8
							61	4	1363	9							
11	37290	X	30773	-0-	-6517	-0-	850	1	28485	3	Y	1254	1254	0	1	8	7
							59	4	1379	9							
12	38533	X	30035	-0-	-8498	-0-	852	1	27708	3	Y	1273	1272	0			8
							75	4	1400	9							
01	31093	X	29101	-0-	-1992	-0-	839	1	26928	3	Y	1146	1145	0			9
							73	4	1261	9							
02	28084	X	NO RPT	-0-	-28084	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	42780	X	35781	-0-	-6999	-0-	914	1	32502	3	Y	2066	2070	0			22
							92	4	2273	9							
10	44206	X	35696	-0-	-8510	-0-	917	1	32350	3	Y	2149	2151	0	2	8	18
							65	4	2364	9							
11	42780	X	32441	-0-	-10339	-0-	875	1	29307	3	Y	1998	1999	0	2	8	15
							61	4	2198	9							
12	41602	X	32661	-0-	-8941	-0-	903	1	29368	3	Y	2101	2095	0	1	8	20
							79	4	2311	9							
01	32891	X	31550	-0-	-1341	-0-	883	1	28357	3	Y	2029	2025	0			24
							78	4	2232	9							
02	29708	X	NO RPT	-0-	-29708	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	32730	X	29794	-0-	-2936	-0-	764	1	27182	3	Y	1610	1611	0			15
							77	4	1771	9							
10	33759	X	28897	-0-	-4862	-0-	747	1	26403	3	Y	1541	1545	0	1	8	10
							52	4	1695	9							
11	32670	X	25924	-0-	-6746	-0-	706	1	23611	3	Y	1416	1417	0	1	8	8
							49	4	1558	9							
12	32364	X	25577	-0-	-6787	-0-	714	1	23214	3	Y	1442	1440	0			10
							63	4	1586	9							
01	27807	X	24590	-0-	-3217	-0-	695	1	22314	3	Y	1383	1381	0			12
							60	4	1521	9							
02	25116	X	NO RPT	-0-	-25116	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	17280	X	15610	-0-	-1670	-0-	399	1	14180	3	Y	900	902	0			7
							41	4	990	9							
10	17360	X	13863	-0-	-3497	-0-	356	1	12587	3	Y	813	814	0			6
							26	4	894	9							
11	16800	X	12223	-0-	-4577	-0-	332	1	11134	3	Y	666	668	0			4
							24	4	733	9							
12	16895	X	12101	-0-	-4794	-0-	339	1	11004	3	Y	663	660	0			7
							29	4	729	9							
01	14198	X	11662	-0-	-2536	-0-	329	1	10548	3	Y	687	686	0			8
							29	4	756	9							
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	12660	X	7403	-0-	-5257	-0-	193	1	6893	3	Y	270	271	0			5
							20	4	297	9							
10	10447	X	6081	-0-	-4366	-0-	160	1	5644	3	Y	240	241	0			4
							13	4	264	9							
11	9810	X	6049	-0-	-3761	-0-	167	1	5565	3	Y	277	275	0	1	8	5
							12	4	305	9							
12	8122	X	5842	-0-	-2280	-0-	166	1	5368	3	Y	266	266	0			5
							15	4	293	9							
01	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	161	1	5189	3	Y	254	253	0			6
							14	4	279	9							
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	29190	X	23747	-0-	-5443	-0-	620	1	22007	3	Y	961	962	0			10
							63	4	1057	9							
10	27559	X	23805	-0-	-3754	-0-	625	1	22039	3	Y	998	999	0	1	8	8
							43	4	1098	9							
11	25800	X	21795	-0-	-4005	-0-	601	1	20119	3	Y	938	939	0	1	8	6
							43	4	1032	9							
12	26474	X	21575	-0-	-4899	-0-	610	1	19823	3	Y	990	988	0			8
							53	4	1089	9							
01	22630	X	20340	-0-	-2290	-0-	581	1	18673	3	Y	942	940	0			10
							50	4	1036	9							
02	20440	X	NO RPT	-0-	-20440	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	34530	X	27443	-0-	-7087	-0-	712	1	25327	3	Y	1211	1213	0			13
							72	4	1332	9							
10	33418	X	26476	-0-	-6942	-0-	694	1	24491	3	Y	1130	1133	0	1	8	9
							48	4	1243	9							
11	31950	X	25265	-0-	-6685	-0-	695	1	23273	3	Y	1135	1135	0	1	8	8
							48	4	1249	9							
12	30938	X	25153	-0-	-5785	-0-	708	1	23012	3	Y	1246	1242	0			12
							62	4	1371	9							
*01	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	1201	1199	0			14
							60	4	1321	9							
02	21336	X	NO RPT	-0-	-21336	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	26670	X	5615	-0-	-21055	-0-	147	1	5227	3	Y	206	206	0			5
							14	4	227	9							
10	27559	X	7598	-0-	-19961	-0-	201	1	7107	3	Y	251	251	0			5
							14	4	276	9							
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	188	1	6303	3	Y	322	321	0			6
							14	4	354	9							
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	188	1	6123	3	Y	412	411	0			7
							16	4	453	9							
*01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	192	1	6149	3	Y	375	375	0			7
							16	4	413	9							
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	766	1	27267	3	Y	1034	1035	0			13
							78	4	1137	9							
10	27900	X	22730	-0-	-5170	-0-	591	1	20848	3	Y	1136	1138	0	1	8	10
							41	4	1250	9							
11	28650	X	20672	-0-	-7978	-0-	562	1	18823	3	Y	1133	1133	0	1	8	9
							41	4	1246	9							
12	29605	X	21444	-0-	-8161	-0-	599	1	19490	3	Y	1184	1180	0			13
							53	4	1302	9							
01	30225	X	20476	-0-	-9749	-0-	578	1	18555	3	Y	1175	1172	0			16
							50	4	1293	9							
02	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	24450	X	17643	-0-	-6807	-0-	461	1	16380	3	Y	686	686	0	1	8	2
							47	4	755	9							
10	23746	X	17957	-0-	-5789	-0-	471	1	16618	3	Y	758	757	0			3
							34	4	834	9							
11	22140	X	16658	-0-	-5482	-0-	463	1	15486	3	Y	615	616	0			2
							32	4	677	9							
12	20398	X	16564	-0-	-3834	-0-	473	1	15387	3	Y	601	598	0	1	8	4
							43	4	661	9							
01	15903	X	15502	-0-	-401	-0-	448	1	14396	3	Y	564	562	0	1	8	5
							38	4	620	9							
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	23970	X	9	-0-	-23961	-0-	9	3			Y	-0-	34	0			-0-
10	22940	X	13675	-0-	-9265	-0-	365	1	12909	3	Y	341	338	0			3
							26	4	375	9							
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	277	1	9262	3	Y	1153	1145	0	1	8	10
							19	4	1268	9							
12	22227	X	11352	-0-	-10875	-0-	302	1	9854	3	Y	1063	1061	0			12
							27	4	1169	9							
01	20336	X	6380	-0-	-13956	-0-	149	1	4757	3	Y	1328	1324	0			16
							13	4	1461	9							
02	12348	X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	49470	X	39535	-0-	-9935	-0-	1011	1	35965	3	Y	2232	2234	0			28
							104	4	2455	9							
10	51119	X	40230	-0-	-10889	-0-	1036	1	36579	3	Y	2311	2313	0	2	8	24
							73	4	2542	9							
11	49470	X	7387	-0-	-42083	-0-	202	1	6784	3	Y	352	371	0			5
							14	4	387	9							
12	45074	X	10008	-0-	-35066	-0-	281	1	9105	3	Y	544	542	0			7
							24	4	598	9							
01	37851	X	6403	-0-	-31448	-0-	179	1	5767	3	Y	402	402	0			7
							15	4	442	9							
02	34188	X	NO RPT	-0-	-34188	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	228	1	8093	3	Y	563	562	0			7
							23	4	619	9							
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	243	1	8562	3	Y	629	630	0			6
							16	4	692	9							
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	253	1	8486	3	Y	641	641	0			6
							17	4	705	9							
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	234	1	7612	3	Y	663	661	0			8
							20	4	729	9							
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	240	1	7713	3	Y	654	653	0			9
							21	4	719	9							
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	339	1	12026	3	Y	1275	1279	0			15
							34	4	1403	9							
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	339	1	11971	3	Y	1331	1332	0	1	8	13
							24	4	1464	9							
11	13830	X	13047	-0-	-783	-0-	341	1	11389	3	Y	1175	1176	0	1	8	11
							24	4	1293	9							
12	14291	X	12704	-0-	-1587	-0-	339	1	11008	3	Y	1207	1205	0			13
							29	4	1328	9							
01	12586	X	11962	-0-	-624	-0-	323	1	10404	3	Y	1097	1095	0			15
							28	4	1207	9							
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	19800	X	16587	-0-	-3213	-0-	436	1	15489	3	Y	563	563	0			5
							43	4	619	9							
10	20460	X	16417	-0-	-4043	-0-	433	1	15319	3	Y	576	577	0			4
							31	4	634	9							
11	18990	X	15027	-0-	-3963	-0-	418	1	14006	3	Y	522	523	0			3
							29	4	574	9							
12	18166	X	14862	-0-	-3304	-0-	424	1	13802	3	Y	544	543	0			4
							38	4	598	9							
01	15097	X	14453	-0-	-644	-0-	417	1	13406	3	Y	540	539	0			5
							36	4	594	9							
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	26250	X	19816	-0-	-6434	-0-	521	1	18501	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
10	24676	X	20190	-0-	-4486	-0-	533	1	18851	3	Y	699	700	0			2
							37	4	769	9							
11	23190	X	17635	-0-	-5555	-0-	497	1	16635	3	Y	425	426	0			1
							35	4	468	9							
12	21545	X	17248	-0-	-4297	-0-	498	1	16195	3	Y	465	464	0			2
							43	4	512	9							
*01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	478	1	15320	3	Y	435	434	0			3
							43	4	479	9							
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	19080	X	18472	-0-	-608	-0-	476	1	16913	3	Y	941	943	0			10
							48	4	1035	9							
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	602	1	21259	3	Y	1128	1127	0	1	8	10
							42	4	1241	9							
11	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	608	1	20304	3	Y	1212	1212	0	1	8	9
							43	4	1333	9							
12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	631	1	20491	3	Y	1305	1303	0			11
							57	4	1436	9							
*01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	624	1	20060	3	Y	918	920	0			9
							54	4	1010	9							
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	56670	X	40786	-0-	-15884	-0-	1048	1	37299	3	Y	2121	2127	0			25
							106	4	2333	9							
10	58559	X	35086	-0-	-23473	-0-	908	1	32066	3	Y	1863	1869	0	1	8	18
							63	4	2049	9							
11	56670	X	23961	-0-	-32709	-0-	659	1	22027	3	Y	1117	1126	0	1	8	8
							46	4	1229	9							
12	52948	X	35537	-0-	-17411	-0-	988	1	32101	3	Y	2148	2133	0	1	8	22
							85	4	2363	9							
01	43586	X	35212	-0-	-8374	-0-	986	1	31666	3	Y	2249	2243	0			28
							86	4	2474	9							
02	38080	X	NO RPT	-0-	-38080	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	59340	X	52473	-0-	-6867	-0-	1366	1	48549	3	Y	2201	2208	0			27
							137	4	2421	9							
10	61318	X	52171	-0-	-9147	-0-	1368	1	48277	3	Y	2209	2212	0	2	8	22
							96	4	2430	9							
11	59340	X	47640	-0-	-11700	-0-	1318	1	44097	3	Y	1940	1942	0	2	8	18
							91	4	2134	9							
12	58156	X	46312	-0-	-11844	-0-	1314	1	42695	3	Y	1990	1984	0	1	8	23
							114	4	2189	9							
01	50344	X	43896	-0-	-6448	-0-	1258	1	40416	3	Y	1920	1917	0			26
							110	4	2112	9							
02	45472	X	NO RPT	-0-	-45472	-0-					Y	NO RPT					26

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	45540	X	1980	-0-	-43560	-0-	50	1	1751	3	Y	157	155	0			2
							6	4	173	9							
10	46717	X	34223	-0-	-12494	-0-	889	1	31425	3	Y	1680	1665	0	1	8	16
							61	4	1848	9							
11	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	823	1	27520	3	Y	1682	1683	0	1	8	14
							58	4	1850	9							
12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	840	1	27317	3	Y	1691	1687	0	1	8	17
							73	4	1860	9							
*01	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	763	1	24520	3	Y	1624	1623	0			18
							67	4	1786	9							
02	28000	X	NO RPT	-0-	-28000	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	47190	X	27259	-0-	-19931	-0-	681	1	24189	3	Y	2108	2102	0			26
							70	4	2319	9							
10	48763	X	30599	-0-	-18164	-0-	786	1	27768	3	Y	1809	1815	0	1	8	19
							55	4	1990	9							
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	716	1	23977	3	Y	1460	1464	0	1	8	14
							49	4	1606	9							
12	28179	X	25440	-0-	-2739	-0-	711	1	23114	3	Y	1412	1411	0			15
							62	4	1553	9							
01	28117	X	23983	-0-	-4134	-0-	676	1	21711	3	Y	1398	1396	0			17
							58	4	1538	9							
02	25396	X	NO RPT	-0-	-25396	-0-					Y	NO RPT					17

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	42510	X	35750	-0-	-6760	-0-	916	1	32535	3	Y	2005	2011	0			17
							93	4	2206	9							
10	43927	X	34817	-0-	-9110	-0-	907	1	31987	3	Y	1691	1698	0	1	8	9
							63	4	1860	9							
11	42240	X	28678	-0-	-13562	-0-	785	1	26245	3	Y	1447	1451	0	1	8	4
							56	4	1592	9							
12	43648	X	29304	-0-	-14344	-0-	824	1	26793	3	Y	1468	1465	0			7
							72	4	1615	9							
01	34317	X	27446	-0-	-6871	-0-	781	1	25088	3	Y	1372	1370	0			9
							68	4	1509	9							
02	30996	X	NO RPT	-0-	-30996	-0-					Y	NO RPT					9

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	54870	X	48837	-0-	-6033	-0-	1222	1	43412	3	Y	3709	3705	0	1	8	44
							123	4	4080	9							
10	56699	X	45954	-0-	-10745	-0-	1154	1	40734	3	Y	3624	3630	0	2	8	36
							80	4	3986	9							
11	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1087	1	36371	3	Y	2759	2768	0	2	8	25
							75	4	3035	9							
12	50468	X	39234	-0-	-11234	-0-	1079	1	35069	3	Y	2720	2714	0	1	8	30
							94	4	2992	9							
01	43524	X	36407	-0-	-7117	-0-	1009	1	32409	3	Y	2637	2633	0			34
							88	4	2901	9							
02	39312	X	NO RPT	-0-	-39312	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78900	X	31036	-0-	-47864	-0-	810	1	28755	3	Y	1263	1269	0			13
							82	4	1389	9							
10	81530	X	24783	-0-	-56747	-0-	659	1	23264	3	Y	739	747	0			5
							47	4	813	9							
11	44100	X	19857	-0-	-24243	-0-	552	1	18485	3	Y	708	709	0			4
							41	4	779	9							
12	36642	X	18623	-0-	-18019	-0-	531	1	17267	3	Y	706	703	0			7
							48	4	777	9							
01	27125	X	15967	-0-	-11158	-0-	460	1	14790	3	Y	614	613	0			8
							42	4	675	9							
02	24500	X	NO RPT	-0-	-24500	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25080	X	17798	-0-	-7282	-0-	452	1	16034	3	N	1151	1152	0			12
							46	4	1266	9							
10	25916	X	17082	-0-	-8834	-0-	434	1	15338	3	N	1163	1164	0	1	8	10
							31	4	1279	9							
11	23400	X	14673	-0-	-8727	-0-	393	1	13184	3	N	971	973	0	1	8	7
							28	4	1068	9							
12	22165	X	14248	-0-	-7917	-0-	392	1	12748	3	N	976	974	0			9
							34	4	1074	9							
01	19034	X	14165	-0-	-4869	-0-	395	1	12691	3	N	949	948	0			10
							35	4	1044	9							
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41820	X	28782	-0-	-13038	-0-	730	1	25946	3	N	1846	1849	0			15
							75	4	2031	9							
10	43214	X	28729	-0-	-14485	-0-	729	1	25758	3	N	1993	1995	0	1	8	12
							50	4	2192	9							
11	38370	X	26281	-0-	-12089	-0-	707	1	23652	3	N	1703	1706	0	1	8	8
							49	4	1873	9							
12	34968	X	25193	-0-	-9775	-0-	694	1	22601	3	N	1670	1666	0	1	8	11
							61	4	1837	9							
01	31744	X	22968	-0-	-8776	-0-	638	1	20506	3	N	1608	1606	0			13
							55	4	1769	9							
02	26852	X	NO RPT	-0-	-26852	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 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
09	38250	X	27139	-0-	-11111	-0-	669	1	23792	3	N	2373	2373	0			24
							68	4	2610	9							
10	39525	X	27093	-0-	-12432	-0-	674	1	23783	3	N	2354	2359	0	2	8	17
							47	4	2589	9							
11	34530	X	24689	-0-	-9841	-0-	652	1	21806	3	N	1986	1989	0	2	8	12
							46	4	2185	9							
12	32054	X	23892	-0-	-8162	-0-	646	1	21029	3	N	1964	1958	0	2	8	16
							57	4	2160	9							
01	29698	X	21657	-0-	-8041	-0-	592	1	18986	3	N	1843	1842	0			17
							52	4	2027	9							
02	25340	X	NO RPT	-0-	-25340	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 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
09	83640	X	26653	-0-	-56987	-0-	698	1	24832	3	Y	956	950	0			9
							71	4	1052	9							
10	86428	X	25897	-0-	-60531	-0-	685	1	24193	3	Y	884	887	0			6
							47	4	972	9							
11	53790	X	21310	-0-	-32480	-0-	595	1	19910	3	Y	694	695	0			5
							42	4	763	9							
12	45136	X	20047	-0-	-25089	-0-	575	1	18717	3	Y	640	638	0			7
							51	4	704	9							
01	26939	X	20166	-0-	-6773	-0-	587	1	18845	3	Y	621	619	0			9
							51	4	683	9							
02	24332	X	NO RPT	-0-	-24332	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 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
09	87270	X	39763	-0-	-47507	-0-	1038	1	36875	3	Y	1587	1594	0			20
							104	4	1746	9							
10	90179	X	34014	-0-	-56165	-0-	896	1	31636	3	Y	1292	1297	0	1	8	14
							61	4	1421	9							
11	55980	X	29020	-0-	-26960	-0-	810	1	27096	3	Y	962	965	0	1	8	10
							56	4	1058	9							
12	45105	X	28222	-0-	-16883	-0-	810	1	26346	3	Y	904	903	0			11
							72	4	994	9							
01	35402	X	29634	-0-	-5768	-0-	860	1	27647	3	Y	955	952	0			14
							76	4	1051	9							
02	31976	X	NO RPT	-0-	-31976	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 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
09	34350	X	26068	-0-	-8282	-0-	656	1	23338	3	N	1825	1826	0			24
							66	4	2008	9							
10	35495	X	25984	-0-	-9511	-0-	656	1	23150	3	N	1937	1940	0	1	8	20
							47	4	2131	9							
11	30930	X	23519	-0-	-7411	-0-	624	1	20889	3	N	1784	1786	0	1	8	17
							44	4	1962	9							
12	29884	X	24621	-0-	-5263	-0-	665	1	21627	3	N	2065	2058	0	1	8	23
							57	4	2272	9							
01	28117	X	22070	-0-	-6047	-0-	609	1	19561	3	N	1678	1680	0			21
							54	4	1846	9							
02	24332	X	NO RPT	-0-	-24332	-0-					N	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31290	X	20509	-0-	-10781	-0-	518	1	18469	3	N	1337	1340	0			13
							51	4	1471	9							
10	32333	X	19709	-0-	-12624	-0-	501	1	17707	3	N	1333	1335	0	1	8	10
							35	4	1466	9							
11	28410	X	18013	-0-	-10397	-0-	482	1	16133	3	N	1240	1241	0	1	8	8
							34	4	1364	9							
12	25482	X	17140	-0-	-8342	-0-	470	1	15291	3	N	1215	1212	0			11
							42	4	1337	9							
01	22971	X	15746	-0-	-7225	-0-	439	1	14089	3	N	1073	1072	0			12
							38	4	1180	9							
02	19152	X	NO RPT	-0-	-19152	-0-					N	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36720	X	22139	-0-	-14581	-0-	536	1	19064	3	N	2260	2260	0			25
							53	4	2486	9							
10	27063	X	22007	-0-	-5056	-0-	534	1	18875	3	N	2328	2331	0	2	8	20
							37	4	2561	9							
11	26070	X	19370	-0-	-6700	-0-	506	1	16940	3	N	1717	1723	0	1	8	13
							35	4	1889	9							
12	25761	X	18811	-0-	-6950	-0-	506	1	16433	3	N	1661	1658	0	1	8	15
							45	4	1827	9							
01	23343	X	17980	-0-	-5363	-0-	488	1	15694	3	N	1595	1593	0			17
							43	4	1755	9							
02	20664	X	NO RPT	-0-	-20664	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 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
09	34920	X	26227	-0-	-8693	-0-	636	1	22587	3	N	2672	2677	0			29
							65	4	2939	9							
10	36084	X	25937	-0-	-10147	-0-	624	1	22022	3	N	2953	2954	0	2	8	26
							43	4	3248	9							
11	31380	X	23624	-0-	-7756	-0-	604	1	20174	3	N	2548	2552	0	2	8	20
							43	4	2803	9							
12	31124	X	22698	-0-	-8426	-0-	597	1	19398	3	N	2409	2405	0	1	8	23
							53	4	2650	9							
01	30535	X	23052	-0-	-7483	-0-	616	1	19773	3	N	2372	2369	0			26
							54	4	2609	9							
02	24472	X	NO RPT	-0-	-24472	-0-					N	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48120	X	33851	-0-	-14269	-0-	829	1	29485	3	Y	3139	3143	0	1	8	33
							84	4	3453	9							
10	48701	X	32360	-0-	-16341	-0-	795	1	28098	3	Y	3101	3106	0	2	8	26
							56	4	3411	9							
11	45000	X	29189	-0-	-15811	-0-	759	1	25369	3	Y	2734	2738	0	2	8	20
							54	4	3007	9							
12	41075	X	29464	-0-	-11611	-0-	784	1	25504	3	Y	2826	2819	0	1	8	26
							67	4	3109	9							
01	31341	X	27273	-0-	-4068	-0-	734	1	23550	3	Y	2660	2657	0			29
							63	4	2926	9							
02	28308	X	NO RPT	-0-	-28308	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53670	X	27786	-0-	-25884	-0-	703	1	24997	3	Y	1832	1834	0			19
							71	4	2015	9							
10	35092	X	27156	-0-	-7936	-0-	695	1	24541	3	Y	1701	1706	0	1	8	13
							49	4	1871	9							
11	32700	X	24368	-0-	-8332	-0-	657	1	21993	3	Y	1520	1522	0	1	8	10
							46	4	1672	9							
12	33790	X	23262	-0-	-10528	-0-	642	1	20880	3	Y	1530	1527	0			13
							57	4	1683	9							
01	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	607	1	19476	3	Y	1429	1428	0			14
							54	4	1572	9							
02	23548	X	NO RPT	-0-	-23548	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 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
09	45450	X	24682	-0-	-20768	-0-	630	1	22390	3	Y	1453	1458	0			18
							64	4	1598	9							
10	30256	X	24928	-0-	-5328	-0-	648	1	22869	3	Y	1242	1247	0	1	8	12
							45	4	1366	9							
11	29280	X	21796	-0-	-7484	-0-	594	1	19871	3	Y	1172	1171	0	1	8	12
							42	4	1289	9							
12	29171	X	21110	-0-	-8061	-0-	589	1	19159	3	Y	1191	1188	0			15
							52	4	1310	9							
01	22754	X	19707	-0-	-3047	-0-	557	1	17890	3	Y	1101	1099	0			17
							49	4	1211	9							
02	20552	X	NO RPT	-0-	-20552	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58710	X	25866	-0-	-32844	-0-	657	1	23348	3	Y	1632	1633	0			20
							66	4	1795	9							
10	37262	X	25017	-0-	-12245	-0-	639	1	22557	3	Y	1616	1620	0	1	8	15
							43	4	1778	9							
11	27630	X	22083	-0-	-5547	-0-	598	1	19993	3	Y	1318	1321	0	1	8	11
							42	4	1450	9							
12	27714	X	20242	-0-	-7472	-0-	562	1	18267	3	Y	1240	1240	0			11
							49	4	1364	9							
01	23560	X	17378	-0-	-6182	-0-	486	1	15618	3	Y	1119	1119	0			11
							43	4	1231	9							
02	21280	X	NO RPT	-0-	-21280	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 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
09	51780	X	27595	-0-	-24185	-0-	657	1	23368	3	Y	3185	3190	0	1	8	32
							66	4	3504	9							
10	41230	X	27225	-0-	-14005	-0-	652	1	23007	3	Y	3201	3205	0	2	8	26
							45	4	3521	9							
11	36360	X	23452	-0-	-12908	-0-	594	1	19854	3	Y	2693	2697	0	2	8	20
							42	4	2962	9							
12	33635	X	23377	-0-	-10258	-0-	606	1	19697	3	Y	2746	2740	0	1	8	25
							53	4	3021	9							
01	24490	X	20504	-0-	-3986	-0-	537	1	17271	3	Y	2408	2407	0			26
							47	4	2649	9							
02	22120	X	NO RPT	-0-	-22120	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42660	X	24110	-0-	-18550	-0-	586	1	20797	3	Y	2425	2428	0			30
							59	4	2668	9							
10	36115	X	23312	-0-	-12803	-0-	571	1	20173	3	Y	2297	2302	0	2	8	23
							41	4	2527	9							
11	32250	X	20413	-0-	-11837	-0-	526	1	17627	3	Y	2022	2024	0	2	8	19
							36	4	2224	9							
12	28799	X	20323	-0-	-8476	-0-	535	1	17405	3	Y	2123	2117	0	1	8	24
							48	4	2335	9							
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	506	1	16275	3	Y	2012	2009	0			27
							45	4	2213	9							
02	18200	X	NO RPT	-0-	-18200	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 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
09	50100	X	35966	-0-	-14134	-0-	861	1	30650	3	Y	3971	3976	0	1	8	44
							87	4	4368	9							
10	48980	X	35643	-0-	-13337	-0-	859	1	30339	3	Y	3986	3992	0	3	8	35
							60	4	4385	9							
11	47040	X	31211	-0-	-15829	-0-	795	1	26613	3	Y	3406	3412	0	2	8	27
							56	4	3747	9							
12	42904	X	31261	-0-	-11643	-0-	812	1	26427	3	Y	3591	3579	0	2	8	37
							72	4	3950	9							
01	31775	X	26647	-0-	-5128	-0-	700	1	22507	3	Y	3072	3071	0			38
							61	4	3379	9							
02	28700	X	NO RPT	-0-	-28700	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22050	X	20885	-0-	-1165	-0-	479	1	17030	3	N	3025	3028	0	1	8	30
							48	4	3328	9							
10	22785	X	21244	-0-	-1541	-0-	485	1	17147	3	N	3252	3256	0	2	8	24
							35	4	3577	9							
11	24570	X	18688	-0-	-5882	-0-	457	1	15254	3	N	2678	2683	0	2	8	17
							31	4	2946	9							
12	24707	X	17336	-0-	-7371	-0-	438	1	14246	3	N	2375	2372	0	1	8	19
							39	4	2613	9							
01	22723	X	16532	-0-	-6191	-0-	426	1	13674	3	N	2177	2175	0			21
							37	4	2395	9							
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					N	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69120	X	31210	-0-	-37910	-0-	810	1	28812	3	Y	1369	1370	0			14
							82	4	1506	9							
10	45787	X	31370	-0-	-14417	-0-	817	1	28859	3	Y	1489	1490	0	1	8	12
							56	4	1638	9							
11	37530	X	28458	-0-	-9072	-0-	782	1	26170	3	Y	1318	1319	0	1	8	10
							56	4	1450	9							
12	38161	X	27064	-0-	-11097	-0-	763	1	24810	3	Y	1295	1294	0			11
							66	4	1425	9							
01	28861	X	25249	-0-	-3612	-0-	718	1	23088	3	Y	1256	1254	0			13
							61	4	1382	9							
02	26068	X	NO RPT	-0-	-26068	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69180	X	18494	-0-	-50686	-0-	469	1	16685	3	Y	1175	1180	0			13
							47	4	1293	9							
10	26040	X	15444	-0-	-10596	-0-	402	1	14154	3	Y	782	789	0			6
							28	4	860	9							
11	22050	X	13217	-0-	-8833	-0-	357	1	11910	3	Y	840	839	0	1	8	6
							26	4	924	9							
12	22785	X	11775	-0-	-11010	-0-	324	1	10541	3	Y	802	801	0			7
							28	4	882	9							
01	14818	X	13299	-0-	-1519	-0-	367	1	11806	3	Y	994	990	0			11
							33	4	1093	9							
02	13384	X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69930	X	61667	-0-	-8263	-0-	1541	1	54802	3	Y	4699	4704	0	1	8	52
							155	4	5169	9							
10	72261	X	57849	-0-	-14412	-0-	1464	1	51664	3	Y	4201	4214	0	3	8	36
							100	4	4621	9							
11	69930	X	54604	-0-	-15326	-0-	1454	1	48649	3	Y	3999	4001	0	3	8	31
							102	4	4399	9							
12	68572	X	52896	-0-	-15676	-0-	1443	1	46945	3	Y	3984	3974	0	2	8	39
							126	4	4382	9							
01	54901	X	49309	-0-	-5592	-0-	1359	1	43625	3	Y	3825	3821	0			43
							117	4	4208	9							
02	49588	X	NO RPT	-0-	-49588	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 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
09	89220	X	48025	-0-	-41195	-0-	1273	1	45239	3	Y	1260	1269	0	1	8	13
							127	4	1386	9							
10	92194	X	43859	-0-	-48335	-0-	1164	1	41114	3	Y	1363	1365	0	1	8	10
							82	4	1499	9							
11	89220	X	36161	-0-	-53059	-0-	1012	1	33840	3	Y	1125	1127	0	1	8	7
							71	4	1238	9							
12	92194	X	30421	-0-	-61773	-0-	874	1	28373	3	Y	997	995	0			9
							77	4	1097	9							
01	49631	X	27512	-0-	-22119	-0-	800	1	25691	3	Y	865	865	0			9
							69	4	952	9							
02	44828	X	NO RPT	-0-	-44828	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75330	X	30278	-0-	-45052	-0-	795	1	28270	3	Y	1030	1035	0			13
							80	4	1133	9							
10	77841	X	26906	-0-	-50935	-0-	712	1	25104	3	Y	946	950	0			9
							49	4	1041	9							
11	75330	X	20807	-0-	-54523	-0-	577	1	19292	3	Y	815	816	0			8
							41	4	897	9							
12	77841	X	16170	-0-	-61671	-0-	460	1	14955	3	Y	651	651	0			8
							39	4	716	9							
01	31279	X	19822	-0-	-11457	-0-	571	1	18316	3	Y	805	801	0			12
							49	4	886	9							
02	28252	X	NO RPT	-0-	-28252	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93780	X	49625	-0-	-44155	-0-	1304	1	46375	3	Y	1649	1661	0			20
							132	4	1814	9							
10	96906	X	43771	-0-	-53135	-0-	1158	1	40879	3	Y	1504	1508	0	1	8	15
							80	4	1654	9							
11	93780	X	36976	-0-	-56804	-0-	1018	1	34071	3	Y	1651	1651	0	1	8	14
							71	4	1816	9							
12	96906	X	36138	-0-	-60768	-0-	1024	1	33314	3	Y	1555	1552	0	1	8	16
							89	4	1711	9							
01	53909	X	31316	-0-	-22593	-0-	908	1	29150	3	Y	1071	1074	0			13
							80	4	1178	9							
02	46312	X	NO RPT	-0-	-46312	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 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
09	90150	X	40888	-0-	-49262	-0-	1069	1	37986	3	Y	1568	1574	0			18
							108	4	1725	9							
10	93155	X	37468	-0-	-55687	-0-	984	1	34730	3	Y	1532	1536	0	1	8	13
							69	4	1685	9							
11	90150	X	31855	-0-	-58295	-0-	875	1	29291	3	Y	1480	1481	0	1	8	11
							61	4	1628	9							
12	93155	X	19989	-0-	-73166	-0-	564	1	18339	3	Y	943	946	0			8
							49	4	1037	9							
01	42253	X	5742	-0-	-36511	-0-	164	1	5265	3	Y	272	278	0			2
							14	4	299	9							
02	38164	X	NO RPT	-0-	-38164	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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
09	73440	X	37780	-0-	-35660	-0-	974	1	34644	3	Y	1876	1878	0			22
							98	4	2064	9							
10	75888	X	36300	-0-	-39588	-0-	927	1	32752	3	Y	2324	2323	0	2	8	21
							65	4	2556	9							
11	73440	X	30202	-0-	-43238	-0-	812	1	27160	3	Y	1975	1979	0	2	8	15
							57	4	2173	9							
12	75888	X	30278	-0-	-45610	-0-	833	1	27118	3	Y	2049	2043	0	1	8	20
							73	4	2254	9							
01	39029	X	26076	-0-	-12953	-0-	728	1	23363	3	Y	1747	1747	0			20
							63	4	1922	9							
02	35252	X	NO RPT	-0-	-35252	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 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
09	98640	X	53450	-0-	-45190	-0-	1368	1	48631	3	Y	3013	3018	0	1	8	33
							137	4	3314	9							
10	101928	X	50495	-0-	-51433	-0-	1301	1	45960	3	Y	2857	2863	0	2	8	25
							91	4	3143	9							
11	98640	X	48466	-0-	-50174	-0-	1315	1	43988	3	Y	2793	2794	0	2	8	22
							91	4	3072	9							
12	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1355	1	44054	3	Y	1908	1910	0	1	8	19
							119	4	2099	9							
01	60264	X	44197	-0-	-16067	-0-	1274	1	40924	3	Y	1716	1716	0			19
							111	4	1888	9							
02	49896	X	NO RPT	-0-	-49896	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 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
09	64830	X	41176	-0-	-23654	-0-	1063	1	37808	3	Y	1997	2004	0			22
							108	4	2197	9							
10	66991	X	34633	-0-	-32358	-0-	919	1	32469	3	Y	1073	1085	0	1	8	9
							65	4	1180	9							
11	64830	X	33661	-0-	-31169	-0-	933	1	31244	3	Y	1291	1288	0	1	8	11
							64	4	1420	9							
12	66991	X	31855	-0-	-35136	-0-	905	1	29422	3	Y	1316	1314	0			13
							80	4	1448	9							
*01	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	836	1	26854	3	Y	1221	1219	0			15
							73	4	1343	9							
02	38444	X	NO RPT	-0-	-38444	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88380	X	51745	-0-	-36635	-0-	1337	1	47533	3	Y	2492	2499	0			25
							134	4	2741	9							
10	91326	X	43014	-0-	-48312	-0-	1117	1	39440	3	Y	2163	2172	0	2	8	14
							78	4	2379	9							
11	88380	X	39183	-0-	-49197	-0-	1067	1	35716	3	Y	2114	2114	0	2	8	12
							75	4	2325	9							
12	91326	X	41476	-0-	-49850	-0-	1186	1	38546	3	Y	1492	1495	0			9
							103	4	1641	9							
01	91326	X	30672	-0-	-60654	-0-	887	1	28458	3	Y	1135	1136	0			8
							78	4	1249	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98850	X	46930	-0-	-51920	-0-	1212	1	43057	3	Y	2307	2314	0			27
							123	4	2538	9							
10	102145	X	42863	-0-	-59282	-0-	1110	1	39209	3	Y	2242	2246	0	2	8	21
							78	4	2466	9							
11	98850	X	41217	-0-	-57633	-0-	1126	1	37662	3	Y	2138	2138	0	2	8	19
							77	4	2352	9							
12	102145	X	40084	-0-	-62061	-0-	1144	1	37206	3	Y	1485	1488	0			16
							100	4	1634	9							
01	102145	X	37780	-0-	-64365	-0-	1092	1	35088	3	Y	1368	1368	0			16
							95	4	1505	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 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
09	102540	X	42607	-0-	-59933	-0-	1095	1	38942	3	Y	2235	2238	0			28
							111	4	2459	9							
10	105958	X	39373	-0-	-66585	-0-	1022	1	36080	3	Y	1999	2007	0	1	8	19
							72	4	2199	9							
11	102540	X	36551	-0-	-65989	-0-	1001	1	33532	3	Y	1770	1774	0	1	8	14
							71	4	1947	9							
12	105958	X	37508	-0-	-68450	-0-	1075	1	34922	3	Y	1288	1291	0			11
							94	4	1417	9							
01	105958	X	33306	-0-	-72652	-0-	964	1	30973	3	Y	1169	1168	0			12
							83	4	1286	9							
02	39760	X	NO RPT	-0-	-39760	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96180	X	44280	-0-	-51900	-0-	1139	1	40486	3	Y	2309	2313	0			22
							115	4	2540	9							
10	99386	X	36970	-0-	-62416	-0-	956	1	33749	3	Y	2000	2008	0	1	8	13
							65	4	2200	9							
11	96180	X	38825	-0-	-57355	-0-	1054	1	35264	3	Y	2212	2208	0	2	8	15
							74	4	2433	9							
12	99386	X	40823	-0-	-58563	-0-	1166	1	37918	3	Y	1489	1493	0			11
							101	4	1638	9							
01	99386	X	37071	-0-	-62315	-0-	1070	1	34350	3	Y	1415	1413	0			13
							94	4	1557	9							
02	41328	X	NO RPT	-0-	-41328	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40080	X	35705	-0-	-4375	-0-	869	1	30859	3	Y	3535	3552	0	1	8	41
							88	4	3889	9							
10	41416	X	33040	-0-	-8376	-0-	814	1	28713	3	Y	3143	3153	0	2	8	29
							56	4	3457	9							
11	40080	X	30833	-0-	-9247	-0-	811	1	27149	3	Y	2560	2565	0	2	8	22
							57	4	2816	9							
12	41416	X	28991	-0-	-12425	-0-	784	1	25470	3	Y	2427	2422	0	1	8	26
							67	4	2670	9							
01	41416	X	26902	-0-	-14514	-0-	739	1	23732	3	Y	2151	2149	0			28
							65	4	2366	9							
02	37408	X	NO RPT	-0-	-37408	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42030	X	15546	-0-	-26484	-0-	394	1	14006	3	Y	1006	1010	0			11
							39	4	1107	9							
10	43431	X	18779	-0-	-24652	-0-	488	1	17220	3	Y	942	946	0			7
							35	4	1036	9							
11	42030	X	16294	-0-	-25736	-0-	447	1	14950	3	Y	788	790	0			5
							30	4	867	9							
12	43431	X	14453	-0-	-28978	-0-	406	1	13224	3	Y	717	716	0			6
							34	4	789	9							
01	43431	X	12755	-0-	-30676	-0-	363	1	11676	3	Y	621	620	0			7
							33	4	683	9							
02	39228	X	NO RPT	-0-	-39228	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 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
09	195331	X	30877	-0-	-164454	-0-	761	1	27050	3	Y	2718	2729	0			28
							76	4	2990	9							
10	61101	X	29042	-0-	-32059	-0-	722	1	25518	3	Y	2502	2508	0	2	8	20
							50	4	2752	9							
11	59130	X	21391	-0-	-37739	-0-	561	1	18773	3	Y	1833	1839	0	2	8	12
							41	4	2016	9							
12	61101	X	24536	-0-	-36565	-0-	659	1	21415	3	Y	2186	2178	0	1	8	19
							57	4	2405	9							
01	61101	X	21905	-0-	-39196	-0-	595	1	19115	3	Y	1947	1946	0			20
							53	4	2142	9							
02	55188	X	NO RPT	-0-	-55188	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 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
09	110891	X	19417	-0-	-91474	-0-	497	1	17689	3	Y	1073	1075	0			11
							51	4	1180	9							
10	31620	X	20096	-0-	-11524	-0-	515	1	18178	3	Y	1243	1242	0	1	8	11
							36	4	1367	9							
11	30600	X	15676	-0-	-14924	-0-	432	1	14438	3	Y	706	712	0			5
							29	4	777	9							
12	31620	X	9742	-0-	-21878	-0-	274	1	8905	3	Y	490	490	0			5
							24	4	539	9							
01	31620	X	6839	-0-	-24781	-0-	189	1	6081	3	Y	503	501	0			7
							16	4	553	9							
02	28560	X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 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
09	116562	X	22488	-0-	-94074	-0-	565	1	20065	3	Y	1637	1641	0			19
							57	4	1801	9							
10	31992	X	22868	-0-	-9124	-0-	571	1	20182	3	Y	1885	1885	0	1	8	18
							41	4	2074	9							
11	30960	X	17611	-0-	-13349	-0-	461	1	15420	3	Y	1544	1548	0	1	8	13
							32	4	1698	9							
12	31992	X	19346	-0-	-12646	-0-	526	1	17093	3	Y	1526	1524	0			15
							48	4	1679	9							
01	31992	X	17194	-0-	-14798	-0-	472	1	15136	3	Y	1404	1404	0			15
							42	4	1544	9							
02	28896	X	NO RPT	-0-	-28896	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29460	X	14944	-0-	-14516	-0-	381	1	13547	3	Y	889	890	0			7
							38	4	978	9							
10	30442	X	8779	-0-	-21663	-0-	221	1	7794	3	Y	680	682	0			5
							16	4	748	9							
11	29460	X	12004	-0-	-17456	-0-	331	1	11046	3	Y	548	550	0			3
							24	4	603	9							
12	30442	X	10160	-0-	-20282	-0-	285	1	9286	3	Y	514	513	0			4
							24	4	565	9							
01	30442	X	10263	-0-	-20179	-0-	291	1	9362	3	Y	531	530	0			5
							26	4	584	9							
02	27496	X	NO RPT	-0-	-27496	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127942	X	18782	-0-	-109160	-0-	465	1	16534	3	Y	1578	1586	0			17
							47	4	1736	9							
10	21266	X	16347	-0-	-4919	-0-	409	1	14432	3	Y	1343	1348	0	1	8	11
							29	4	1477	9							
11	20580	X	20435	-0-	-145	-0-	544	1	18238	3	Y	1467	1467	0	1	8	10
							39	4	1614	9							
12	21266	X	18217	-0-	-3049	-0-	496	1	16135	3	Y	1403	1400	0			13
							43	4	1543	9							
01	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	520	1	16716	3	Y	1503	1500	0			16
							47	4	1653	9							
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 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
09	229080	X	42635	-0-	-186445	-0-	1014	1	36020	3	Y	4997	5002	0	1	8	60
							104	4	5497	9							
10	54281	X	44657	-0-	-9624	-0-	1093	1	38618	3	Y	4425	4439	0	3	8	43
							78	4	4868	9							
11	52530	X	36248	-0-	-16282	-0-	944	1	31614	3	Y	3295	3306	0	2	8	30
							65	4	3625	9							
12	54281	X	33341	-0-	-20940	-0-	890	1	28939	3	Y	3123	3118	0	1	8	34
							77	4	3435	9							
01	54281	X	32075	-0-	-22206	-0-	859	1	27564	3	Y	3251	3243	0			42
							76	4	3576	9							
02	49028	X	NO RPT	-0-	-49028	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200460	X	32874	-0-	-167586	-0-	810	1	28789	3	Y	2903	2913	0	1	8	32
							82	4	3193	9							
10	63736	X	28088	-0-	-35648	-0-	687	1	24248	3	Y	2824	2830	0	2	8	24
							47	4	3106	9							
11	61680	X	24092	-0-	-37588	-0-	616	1	20586	3	Y	2588	2590	0	2	8	20
							43	4	2847	9							
12	63736	X	20809	-0-	-42927	-0-	544	1	17658	3	Y	2326	2323	0	1	8	22
							48	4	2559	9							
01	63736	X	19955	-0-	-43781	-0-	527	1	16961	3	Y	2200	2197	0			25
							47	4	2420	9							
02	57568	X	NO RPT	-0-	-57568	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94858	X	11977	-0-	-82881	-0-	313	1	11136	3	Y	451	455	0			3
							32	4	496	9							
10	81530	X	11429	-0-	-70101	-0-	298	1	10524	3	Y	533	533	0			3
							21	4	586	9							
11	78900	X	9266	-0-	-69634	-0-	251	1	8375	3	Y	567	566	0			4
							16	4	624	9							
12	81530	X	8222	-0-	-73308	-0-	228	1	7406	3	Y	516	515	0			5
							20	4	568	9							
01	81530	X	8807	-0-	-72723	-0-	246	1	7923	3	Y	561	559	0			7
							21	4	617	9							
02	73640	X	NO RPT	-0-	-73640	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163629	X	22088	-0-	-141541	-0-	548	1	19507	3	Y	1797	1803	0			20
							56	4	1977	9							
10	52018	X	24872	-0-	-27146	-0-	626	1	22155	3	Y	1862	1865	0	1	8	16
							43	4	2048	9							
11	50340	X	17764	-0-	-32576	-0-	471	1	15772	3	Y	1354	1360	0	1	8	9
							32	4	1489	9							
12	52018	X	16058	-0-	-35960	-0-	437	1	14219	3	Y	1239	1238	0			10
							39	4	1363	9							
01	52018	X	15935	-0-	-36083	-0-	438	1	14075	3	Y	1258	1255	0			13
							38	4	1384	9							
02	46984	X	NO RPT	-0-	-46984	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		30773	-0-	30773	30773	915	1	28213	3	Y	1407	1288	0	105	8	14
							97	4	1548	9							
*09	0		61389	-0-	61389	92162	1547	1	55049	3	Y	4215	4180	0	1	8	48
							156	4	4637	9							
*10	0		66069	-0-	66069	158231	1685	1	59523	3	Y	4312	4317	0	3	8	40
							118	4	4743	9							
*11	0		48344	-0-	48344	206575	1314	1	43946	3	Y	2721	2737	0	2	8	22
							91	4	2993	9							
*12	0		42711	-0-	42711	249286	1216	1	39551	3	Y	1672	1676	0	1	8	17
							105	4	1839	9							
*01	282454	X	33168	-0-	-249286	-0-	956	1	30708	3	Y	1292	1294	0			15
							83	4	1421	9							
02	46396	X	NO RPT	-0-	-46396	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53633	-0-	53633	53633	1505	1	46436	3	Y	5030	4878	0	94	8	58
							159	4	5533	9							
*09	0		78697	-0-	78697	132330	1930	1	68607	3	Y	7240	7212	0	2	8	84
							196	4	7964	9							
*10	0		74786	-0-	74786	207116	1890	1	66724	3	Y	5492	5522	0	3	8	51
							131	4	6041	9							
*11	0		54985	-0-	54985	262101	1466	1	49060	3	Y	3960	3974	0	3	8	34
							103	4	4356	9							
*12	0		49570	-0-	49570	311671	1389	1	45168	3	Y	2629	2635	0	1	8	27
							121	4	2892	9							
*01	350067	X	38396	-0-	-311671	-0-	1089	1	34978	3	Y	2031	2035	0			23
							95	4	2234	9							
02	70504	X	NO RPT	-0-	-70504	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39773	-0-	39773	39773	1129	1	34792	3	Y	3394	3258	0	97	8	39
							119	4	3733	9							
*09	0		63487	-0-	63487	103260	1594	1	56673	3	Y	4599	4583	0	1	8	54
							161	4	5059	9							
*10	0		58350	-0-	58350	161610	1499	1	52941	3	Y	3460	3480	0	2	8	32
							104	4	3806	9							
*11	0		42440	-0-	42440	204050	1152	1	38564	3	Y	2403	2412	0	2	8	21
							81	4	2643	9							
*12	0		40879	-0-	40879	244929	1144	1	37209	3	Y	2205	2201	0	1	8	24
							100	4	2426	9							
*01	277836	X	32907	-0-	-244929	-0-	942	1	30231	3	Y	1501	1507	0			18
							83	4	1651	9							
02	54908	X	NO RPT	-0-	-54908	-0-					Y	NO RPT					18

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0			19
							70	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0			24
							178	9									
11	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0			18
							124	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0			24
							193	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0			17
							157	9									
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	219	1	2083	3	Y	124	131	0			10
							136	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

09	2850	X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1	261
10	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1	387
11	1980	X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1	336
12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197			533
01	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1	406
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	770	2	196	9	N	178	190	1	394

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0			3
							61	4	2	9							
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0			3
							11	4	2	9							
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0			3
							12	4	2	9							
12	558	N	176	-0-	-382	-0-	7	1	143	3	Y	19	1	0	18	8	3
							5	4	21	9							
01 DLQ G-10			66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8			3
							10	4	7	9							
02 DLQ G-10			113	-0-	113	179	4	1	97	3	Y	-0-	2	0			1
							12	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0	7	1	7
						38	4	304	9							
10	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0			11
						154	4	520	9							
11	5100 X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0	15	1	5
						11	4	175	9							
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
						15	4									
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1651	48	1	1141	3	Y	-0-					-0-
						94	4									

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
09	5070 X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0	5	1	5
						17	4	216	9							
10	5239 X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0			5
						88	4	248	9							
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0	27	1	10
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8
01	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
						70	4	325	9							
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	4552	88	1	2105	3	Y	103	111	0			1
						174	4	113	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 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
09	4800 X	2460	-0-	-2340	-0-	90	1	2280	3	Y	8	9	0			-0-
						81	4	9	9							
10	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	406	1	7041	3	Y	32	31	0			1
						213	4	35	9							
11	4800 X	15	-0-	-4785	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
						307	4	87	9							
01	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
						88	4	10	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2200					Y	26	26	0			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 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
09	9450 X	4669	-0-	-4781	-0-	171	1	4313	3	Y	29	30	0	1	1	1
						153	4	32	9							
10	9796 X	3138	-0-	-6658	-0-	164	1	2849	3	Y	35	35	0			1
						86	4	39	9							
11	9480 X	284	-0-	-9196	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
						3	4									
12	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
						203	4	22	9							
01	DLQ G-10	2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
						109	4	15	9							
02	DLQ G-10	974	-0-	974	3704	36	1	858	3	Y	8	8	0			-0-
						71	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 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
09	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	788	1	19927	3	N	5121	5004	0	127	1	125
							708	4	5633	9							
10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	907	1	15746	3	N	3726	3764	0			87
							476	4	4099	9							
11	18900	X	12226	-0-	-6674	-0-	429	1	8578	3	N	2847	2583	0	258	1	93
							87	4	3132	9							
12	19530	X	11198	-0-	-8332	-0-	375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
							322	4	2807	9							
01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
							675	4	5722	9							
*02	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	782	1	18780	3	N	3859	3974	0			38
							1551	4	4245	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	952	1	24050	3	N	5903	5808	0	147	1	144
							855	4	6493	9							
10	52948	X	42786	-0-	-10162	-0-	1902	1	32997	3	N	6264	6262	0			146
							997	4	6890	9							
11	51240	X	34109	-0-	-17131	-0-	1340	1	26821	3	N	5160	4673	0	466	1	167
							272	4	5676	9							
12	52948	X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
							443	4	3182	9							
01	43338	X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
							986	4	5141	9							
02	38640	X	33071	-0-	-5569	-0-	992	1	23813	3	N	5726	5810	0			54
							1967	4	6299	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

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

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-		-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	174	1	245	3	Y	-0-		-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	191	1	259	3	Y	-0-		-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-		-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

09	300	N	217	-0-	-83	-0-	29	1	188	3	Y	-0-		-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	1	172	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	125	1	169	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-		-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-		-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	116	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	138	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	N	-0-					14
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	122	1	171	3	N	-0-					14
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	146	1	198	3	N	-0-					14
12	744	N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	196	1	228	3	N	-0-					14
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-					458
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-					458
11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-					458
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-					42
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-					42
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-					42
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	175	1	237	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	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 #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	-0-					99
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	108	1	151	3	N	-0-					99
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	120	1	162	3	N	-0-					99
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-					99
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-					99
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	N	-0-					154
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	304	1	428	3	N	-0-					154
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	408	1	553	3	N	-0-					154
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					154
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-					154
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	272	1	384	3	N	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	327	1	444	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	58	1	372	3	N	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	132	1	185	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	163	1	221	3	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	279	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	486	1	684	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	643	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	143	1	202	3	N	-0-					855
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	175	1	237	3	N	-0-					855
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

09	660 N	641	-0-	-19	-0-	84	1	536	3	N	19					97
						21	9									
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	238	1	335	3	N	14	24	1			87
						15	9									
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	237	1	321	3	N	24	24	1			87
						26	9									
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
						31	9									
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	286	1	334	3	N	16					131
						18	9									
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					131

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	3	N	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1		67
							106	9								
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83				150
							91	9								
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96				246
							106	9								
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1		138
							70	9								
01	1085	N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6				144
							7	9								
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT				144

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				114
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-				114
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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-
02	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 #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	212	1	299	3	N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	230	1	311	3	N	-0-					-0-
12	961 N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 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	12300 #	4696	-0-	-7604	-0-	4587	2	109	9	N	99	176	1	60
10	8959 #	3861	-0-	-5098	-0-	3760	2	101	9	N	92			152
11	8250 R	8250	-0-	-0-	-0-	8105	2	145	9	N	132	178	1	106
12	5177 #	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62	9	N	56			162
01	8150 R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101	9	N	92	176	1	78
02	7700 #	4359	-0-	-3341	-0-	4282	2	77	9	N	70			148

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	3441	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	19135	2	275	9	N	250	352	1	114
10	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	19058	2	249	9	N	226	176	1	164
11	18270 X	17618	-0-	-652	-0-	17351	2	267	9	N	243	177	1	230
12	18879 X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183	9	N	166	175	1	221
*01	18879 X	13075	-0-	-5804	-0-	12848	2	227	9	N	206	360	1	67
02	17052 X	13771	-0-	-3281	-0-	13475	2	296	9	N	269	176	1	160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	#	681	-0-	-2079	-0-	681	2			N	-0-					74
10	2852	#	1791	-0-	-1061	-0-	1791	2			N	-0-					74
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					74
12	2232	#	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					74
01	2139	N	138	-0-	-2001	-0-	138	2			N	-0-					74
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	979	3	81	9	N	74	159	1			159
10	899	#	751	-0-	-148	-0-	709	3	42	9	N	38	146	1			51
11	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	982	3	116	9	N	105					156
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92	9	N	84					240
01	1085	#	834	-0-	-251	-0-	711	3	123	9	N	112	178	1	3	8	171
02	980	#	671	-0-	-309	-0-	1	1	582	3	N	80					251
							88	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	216	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	216	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3131	-0-	-1517	-0-	216	1	2915	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	1	1	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-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 #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	117	1	1213	3	N	-0-					3
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	N	-0-					3
11	1140 N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-0-					3
12	1364 N	682	-0-	-682	-0-	72	1	610	3	N	-0-					3
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					3
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	2	2	8			3
						2	9									

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

09	96330	X	15473	-0-	-80857	-0-	341	1	14959	3	N	157	186	1			25
							173	9									
10	86335	X	11192	-0-	-75143	-0-	182	1	10890	3	N	109	104	1			30
							120	9									
11	58770	X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356	3	Y	101	96	1			35
							111	9									
12	42842	X	7861	-0-	-34981	-0-	130	1	7640	3	Y	83	97	1			21
							91	9									
01	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118	1	5514	3	Y	75	86	1			10
							83	9									
02	14448	X	11407	-0-	-3041	-0-	295	1	10974	3	Y	125	126	1			9
							138	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2654

09	6390 #	297	-0-	-6093	-0-	55	1	242	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR	280	-0-	280	280	32	1	130	3	N	107	107	1			-0-
						118	9									
11	6390 #	209	-0-	-6181	-0-	55	1	154	3	N	-0-					-0-
12	6603 #	240	-0-	-6363	-0-	85	1	155	3	N	-0-					-0-
01	6603 #	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	26	1	23	3	N	-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

09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	N	49					119
						54	9									
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	210	3	N	7	54	1			72
						8	9									
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	195	3	N	27					99
						30	9									
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
						24	9									
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
						25	9									
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					90

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	96	1	1283	3	Y	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	974	-0-	-452	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79380 X	66012	-0-	-13368	-0-	1455	1	63779	3	N	707	747	1			197
						778	9									
10	85461 X	85461	-0-	-0-	-0-	1393	1	83082	3	N	896	736	1			357
						986	9									
11	86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	1664	1	83501	3	N	852	871	1	1	8	337
						937	9									
12	81627 X	81627	-0-	-0-	-0-	1355	1	79437	3	N	759	756	1	1	8	339
						835	9									
01	75503 X	75503	-0-	-0-	-0-	1572	1	73264	3	N	606	772	1			173
						667	9									
02	74088 X	68116	-0-	-5972	-0-	1770	1	65798	3	N	498	569	1			102
						548	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT	1871	-0-	1871	1871	52	1	1819	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1871					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-				-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	1			N	-0-				-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-				-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	604	-0-	-460	-0-	604	2			N	-0-					-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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	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
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
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
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-
02	PRTL PLG	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			1005
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			1065
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96			1161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			1225

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
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					65
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					65
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					65
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	21	-0-	21	90	21	2			N	-0-					-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	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

09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
02	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

09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	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

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	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

09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					52
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10					62
11	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1391	2	11	9	N	10					72
12	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					72
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B	DENY	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
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

09	300	X	114	-0-	-186	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

09	DLQ G-10		102	-0-	102	371	102	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34	-0-	34	405	34	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	506	101	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		69	-0-	69	575	69	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

09	DLQ G-10		356	-0-	356	1054	356	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	1303	249	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		241	-0-	241	1544	241	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		257	-0-	257	1801	257	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

09	DLQ G-10		681	-0-	681	2016	681	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	2449	433	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		294	-0-	294	2743	294	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		234	-0-	234	2977	234	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	177	123	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	584	407	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

09	DLQ G-10	244	-0-	244	832	244	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	974	142	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	1072	98	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	1148	76	1			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

09	DLQ G-10	391	-0-	391	1224	391	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	245	-0-	245	1469	245	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1471	2	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1471					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
*12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

09	2430 X	2057	-0-	-373	-0-	2057	1			N	-0-					-0-
10	1953 X	1531	-0-	-422	-0-	1531	1			N	-0-					-0-
11	1770 X	1073	-0-	-697	-0-	1073	1			N	-0-					-0-
*12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	1			N	-0-					-0-
10	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	1			N	-0-					-0-
11	870	X	417	-0-	-453	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	899	X	524	-0-	-375	-0-	524	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
10	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	820	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	1			N	-0-					-0-
10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	1			N	-0-					-0-
11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	2509	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2636	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					-0-
11	1950	X	1057	-0-	-893	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	1			N	-0-					-0-
10	1240	X	817	-0-	-423	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	960	X	374	-0-	-586	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1414	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	630	-0-	-870	-0-	630	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	906	-0-	-768	-0-	906	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1590	X	986	-0-	-604	-0-	986	1			N	-0-					-0-
10	1240	X	864	-0-	-376	-0-	864	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	409	-0-	-641	-0-	409	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	832	-0-	-315	-0-	832	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	951	-0-	-630	-0-	951	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
10	1209	X	871	-0-	-338	-0-	871	1			N	-0-					-0-
11	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	919	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	690	X	512	-0-	-178	-0-	512	1			N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1350	X	533	-0-	-817	-0-	533	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	749	-0-	-615	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					-0-
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3300	X	1156	-0-	-2144	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	986	-0-	-1370	-0-	986	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
12	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-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
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
10	682	X	624	-0-	-58	-0-	624	1			N	-0-					-0-
11	630	X	417	-0-	-213	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	580	-0-	-815	-0-	580	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1064	-0-	-76	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	634	-0-	-926	-0-	634	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	1			N	-0-					-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	189	-0-	-183	-0-	189	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	1			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1213	-0-	-227	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	964	-0-	-400	-0-	964	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	459	-0-	-921	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	859	-0-	-567	-0-	859	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	1			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	868	X	378	-0-	-490	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	1385	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	784	-0-	-716	-0-	784	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	1134	-0-	-540	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	11585	-0-	11585	11585	11585	1			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	14018	-0-	14018	25603	14018	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

09	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	1557	1			N	-0-					-0-
10	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	1141	-0-	-659	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
12	1922	X	1824	-0-	-98	-0-	1824	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	2357	-0-	-1425	-0-	2357	1			N	-0-					-0-
11	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	2105	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2875	1			N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	7800		7686	-0-	-114	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	8060		7588	-0-	-472	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7800		7722	-0-	-78	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	7936	#	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	7936	#	7492	-0-	-444	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	7196	#	6914	-0-	-282	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	474	-0-	-1430	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					43
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
12	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	12	1			31
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					31
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					31

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					120
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					123
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					123
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	49	1			74
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					74

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

09	660	N	181	-0-	-479	-0-	34	1	147	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	500	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	8	8	8			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

09	90	N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	82	1	358	2	N	-0-					2
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					2
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-					2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					2
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
02	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
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	84	-0-	-1652	-0-	36	1	48	2	N	-0-			-0-
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-			-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	247	1	2592	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3261	-0-	461	518	575	1	2686	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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	840	X	774	-0-	-66	-0-	144	1	630	2	Y	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	374	-0-	-410	-0-	65	1	309	2	Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000 X	5614	-0-	-3386	-0-	1044	1	4570	2	Y	-0-					-0-
10	9300 X	330	-0-	-8970	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	8820 X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
12	9052 X	5770	-0-	-3282	-0-	351	1	5419	2	Y	-0-					-0-
01	6944 X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	5236 X	3959	-0-	-1277	-0-	688	1	3270	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
02	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

09	120 #	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	N	-0-					29
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					29

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-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

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2		N	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
11	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2		N	-0-					-0-
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
01	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2		N	-0-					-0-
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	1079	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2		N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-					-0-
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2		N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2		N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2		N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2		N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2		N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2		N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2		N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2		N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
02	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

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2297	-0-	-167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1602	-0-	-1548	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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 #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

09	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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-
02	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

09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

09	870	N	312	-0-	-558	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	603	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1574	-0-	-246	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	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

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-	-0-				N	NO RPT			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-			14
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			14
11	330 #	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			14
12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			14
01	465 #	104	-0-	-361	-0-	104	2		N	-0-			14
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			14

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-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

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27				Y	NO RPT			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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

09	180 S	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	160 S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	384 S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

09	1380 X	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-					81
10	1209 X	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-	61	1			20
11	990 X	632	-0-	-358	-0-	632	2			N	-0-					20
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					20
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2					22
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					23

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

09	1410 N	996	-0-	-414	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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-
02	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

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					67
10	4371 X	224	-0-	-4147	-0-	224	2			N	-0-					67
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					67
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					67
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					67
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	11100 X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24
10	11470 X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28
11	10680 X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
						3	9									
12	11036 X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
						8	9									
01	10199 X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
						11	9									
02	9212 X	6176	-0-	-3036	-0-	527	1	5649	3	N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

09	9060 X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					30
10	9362 X	289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-					30
11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1					31
12	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32
01	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7			24
02	8596 X	8375	-0-	-221	-0-	8367	2	8	9	N	7					31

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					3
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	871	2	1	9	N	1					4

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

09	43500	X	38396	-0-	-5104	-0-	38381	2	15	9	N	14					129
10	44950	X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-					129
11	48231	X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-					129
12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1
01	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108
*02	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	40609	2	37	9	N	34					142

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

09	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	4629	2			N	-0-					26
10	5115	X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-					26
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					26
12	4991	X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26
01	4774	X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8
02	4620	X	1102	-0-	-3518	-0-	1101	2	1	9	N	1					9

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	11490	X	10313	-0-	-1177	-0-	10299	2	14	9	N	13					50
10	11718	X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1					51
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					51
12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-
01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28
02	12040	X	10600	-0-	-1440	-0-	10590	2	10	9	N	9					37

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	N	10					10
10	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1					11
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					12
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					8

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

09	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52					52
12	1302	X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					5

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2417	N	763	-0-	-1654	-0-	763	2			Y	-0-					42
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	2			Y	-0-					42
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					42
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					42
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					42
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6181	-0-	-1229	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	366	-0-	-7291	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
*01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	67	1	880	2	Y	14	3	1			11
							15	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
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	61	1	416	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	61	1	467	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	65	1	516	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					3
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	10	2	1			8
							11	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	86	1	583	2	N	-0-	7	1			4
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	76	1	609	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	55	1	554	2	N	-0-					3
01	713	N	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	10	2	1			8
							11	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	361	1	2455	2	N	-0-					35
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	320	1	2465	2	N	-0-					35
11	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	306	1	2435	2	N	-0-					35
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	254	1	2562	2	N	-0-					35
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	122	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	50					208
							55	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	44					252
							48	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	34	2	N	35					287
							39	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	2	N	1					288
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					288
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					288

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
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	90	1	909	2	N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2908	-0-	108	108	206	1	2702	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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-					7
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-					7
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-					7
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					7
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					7
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
12	620	N	446	-0-	-174	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	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
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-					24
10	6169	X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					24
11	4530	X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-					24
12	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	527	1	5315	2	N	-0-					24
01	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-					24
02	6048	X	5665	-0-	-383	-0-	401	1	5264	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
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	33	1	227	2	N	-0-					3
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	2	N	-0-					3
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					3
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3
02	308	N	45	-0-	-263	-0-	3	1	42	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
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	214	1	1454	2	N	8	14	1			7
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	N	6	6	1			7
							7	9									
11	2070	N	1205	-0-	-865	-0-	134	1	1065	2	N	5	6	1			6
							6	9									
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	109	1	1102	2	N	-0-					6
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	N	19	4	1			15
							21	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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	N	5	8	1			4
							6	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1296	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	112	1	895	2	N	8	8	1			7
							9	9									
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	83	1	839	2	N	-0-					7
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	31	7	1			24
							34	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
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	11	19	1			10
							12	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	6	7	1			9
							7	9									
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	78	1	623	2	N	4	7	1			6
							4	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	2	N	-0-					6
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	N	27	6	1			21
							30	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
09	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	407	1	2762	2	N	21	37	1			19
							23	9									
10	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	439	1	3380	2	N	14	15	1			18
							15	9									
11	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	396	1	3152	2	N	10	15	1			13
							11	9									
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	356	1	3594	2	N	-0-					13
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3317	2	N	53	11	1			42
							58	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
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	13	1	104	2	N	217	99	1			118
							239	9									
11	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	39	1	313	2	N	82	107	1			93
							90	9									
12	1550	N	934	-0-	-616	-0-	84	1	850	2	N	-0-					93
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28	28	1			-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
09	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	134	1	908	2	N	-0-					30
10	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	129	1	995	2	N	-0-					30
11	1530	N	993	-0-	-537	-0-	111	1	882	2	N	-0-					30
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	97	1	979	2	N	-0-					30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	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
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	263	1	1784	2	N	6	10	1			5
							7	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	215	1	1655	2	N	8	6	1			7
							9	9									
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	159	1	1267	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	74	1	978	2	N	24	5	1			19
							26	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	12	22	1			11
							13	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	7	8	1			10
							8	9									
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	74	1	589	2	N	5	8	1			7
							6	9									
12	1178	N	686	-0-	-492	-0-	62	1	624	2	N	-0-					7
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1			-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	32	7	1			25
							35	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

09	840	N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	63	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

09	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	224	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	186	1	2438	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

09	510	N	300	-0-	-210	-0-	38	1	261	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	20	15	8			12
							22	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					12
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-

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
09	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1			17
							19	9									
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1			13
							8	9									
11	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1			9
							7	9									
12	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					9
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	44	9	1			35
							48	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	1	8	24
							44	9									
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8			28
							8	9									
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17					45
							19	9									
12	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	186	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									
02	1904	N	1282	-0-	-622	-0-	89	1	1173	2	Y	18	35	1			20
							20	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
09	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	411	1	2792	2	Y	35	59	1			23
							39	9									
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	342	1	2636	2	Y	5					28
							6	9									
11	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	317	1	2529	2	Y	20					48
							22	9									
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	270	1	2724	2	Y	27	38	1			37
							30	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
							51	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	181	1	2380	2	Y	23	42	1			24
							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
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	890	1	6049	2	Y	51	64	1			25
							56	9									
10	5704	X	3523	-0-	-2181	-0-	404	1	3113	2	Y	5					30
							6	9									
11	4590	X	2912	-0-	-1678	-0-	325	1	2586	2	Y	1					31
							1	9									
12	6324	X	2521	-0-	-3803	-0-	227	1	2293	2	Y	1	16	1			16
							1	9									
01	5394	X	2485	-0-	-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
02	4872	X	1995	-0-	-2877	-0-	141	1	1853	2	Y	1	7	1			4
							1	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
09	6150	X	4781	-0-	-1369	-0-	608	1	4133	2	Y	36	68	1			27
							40	9									
10	6355	X	4517	-0-	-1838	-0-	519	1	3994	2	Y	4					31
							4	9									
11	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	499	1	3975	2	Y	22	2	8			51
							24	9									
12	6045	X	4849	-0-	-1196	-0-	435	1	4382	2	Y	29	40	1			40
							32	9									
01	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
							70	9									
02	4452	X	4292	-0-	-160	-0-	302	1	3962	2	Y	25	50	1			29
							28	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	477	1	3241	2	N	38	57	1			22
							42	9									
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	427	1	3290	2	N	5					27
							6	9									
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	437	1	3481	2	N	20					47
							22	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	11	29	1			29
							12	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
							40	9									
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	N	22	35	1			21
							24	9									

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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES ENERGY CORPORATION 946195

ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

09	4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4219	3	59	9	Y	54	31	1			57
10	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	3347	3	47	9	Y	43	64	1			36
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	3961	3	55	9	Y	50	65	1			21
12	4619 X	1003	-0-	-3616	-0-	990	3	13	9	Y	12					33
01	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8	9	Y	7					40
02	4004 X	2301	-0-	-1703	-0-	2275	3	26	9	Y	24	34	1			30

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

09	2430 X	97	-0-	-2333	-0-	96	3	1	9	Y	1	4	1			8
10	2511 X	150	-0-	-2361	-0-	149	3	1	9	Y	1	6	1			3
11	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140 X	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

09	1560 X	1440	-0-	-120	-0-	1420	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	1353	3	19	9	Y	17	23	1			13
11	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1385	3	19	9	Y	17	23	1			7
12	1488 X	413	-0-	-1075	-0-	407	3	6	9	Y	5					12
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15
02	1316 N	889	-0-	-427	-0-	879	3	10	9	Y	9	13	1			11

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1			14
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1			10
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	1178 N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15
02	1092 N	739	-0-	-353	-0-	730	3	9	9	Y	8	12	1			11

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1			13
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1			9
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	1178 N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	Y	12	13	1			12

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1			110
10	7905 X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1			73
11	8370 X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1			42
12	8649 X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69
01	8649 X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74
02	7588 X	2584	-0-	-5004	-0-	2554	3	30	9	Y	27	53	1			48

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1			94
10	7595 X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1			65
11	7350 X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1			38
12	7595 X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59
01	7378 X	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68
02	6664 X	3392	-0-	-3272	-0-	3352	3	40	9	Y	36	55	1			49

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

09	2880 X	2576	-0-	-304	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
						683	9					2	8			
10	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
						506	9									
11	2880 X	1648	-0-	-1232	-0-	270	1	1140	3	N	156	4	0	179	1	352
						66	4	172	9							
12	2666 X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
						34	4	156	9							
01	2666 X	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
						19	4	178	9							
02	1540 N	1148	-0-	-392	-0-	280	1	500	3	N	306	359	1	2	8	411
						31	4	337	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	907	3	146	9	N	133	2	0	2	8	551

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	308	19	0	181	1	467
							40	4	339	9							
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	309	1	1033	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
							84	4	591	9							
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	280	1	772	3	N	269	16	0	879	1	225
							168	4	296	9							

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 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
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	300	1	2034	3	N	393	360	1	2	8	269
							432	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1028	3	N	349	1	0	359	1	258
							384	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	682	3	N	322	364	1	2	8	214
							4	4	354	9							
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	355	2	0	188	1	377
							391	9					2	8			
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
							262	9					2	8			
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	280	1	1025	3	N	358	1	0	363	1	253
							394	9					3	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	3766	3	N	457	385	1			247
							503	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	280	1	2534	3	N	445	359	1			333
							490	9									
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	280	1	4130	3	N	538	6	0	535	1	330
							6	4	592	9							
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	265	1	3906	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							
01	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527
02	2996	X	1794	-0-	-1202	-0-	206	1	1217	3	N	309	4	0	352	1	480
							31	4	340	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
09	18960	X	17413	-0-	-1547	-0-	17217	3	3	4	N	175	1	0	182	1	168
							193	9					2	8			
10	18817	X	16591	-0-	-2226	-0-	16384	3	1	4	N	187	4	0	178	1	173
							206	9									
11	19080	X	15458	-0-	-3622	-0-	15218	3	2	4	N	216	8	0	197	1	182
							238	9					2	8			
12	19716	X	15758	-0-	-3958	-0-	15499	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			
01	17980	X	15082	-0-	-2898	-0-	14840	3	242	9	N	220	20	0	190	1	208
													2	8			
02	16240	X	14173	-0-	-2067	-0-	13957	3	216	9	N	196	18	0	177	1	207
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	109					322
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					322
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	35					357
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	220	1	147	3	N	184	3	0			532
							26	4	202	9							

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					134
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					134
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					134
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

09	12960	X	6988	-0-	-5972	-0-	6757	3	180	4	N	46	1	0	2	8	118
							51	9									
10	13392	X	6789	-0-	-6603	-0-	6552	3	186	4	N	46	3	0			161
							51	9									
11	12960	X	6311	-0-	-6649	-0-	6183	3	59	4	N	63	5	0	2	8	217
							69	9									
12	12555	X	6531	-0-	-6024	-0-	6445	3	9	4	N	70	10	0	182	1	93
							77	9					2	8			
01	10199	X	6304	-0-	-3895	-0-	6217	3	8	4	N	72	11	0			154
							79	9									
02	6524	X	5364	-0-	-1160	-0-	5290	3	7	4	N	61	8	0	2	8	205
							67	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

09	630	X	164	-0-	-466	-0-	151	3	13	9	N	12	177	1			112
10	651	X	216	-0-	-435	-0-	183	3	33	9	N	30					142
11	630	X	423	-0-	-207	-0-	351	3	6	4	N	60					202
							66	9									
12	651	X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	N	212					414
							233	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
09	9840	X	9365	-0-	-475	-0-	9180	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250
10	10075	X	9424	-0-	-651	-0-	9203	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252
11	9660	X	8720	-0-	-940	-0-	8461	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257
							223	9									
12	9982	X	9071	-0-	-911	-0-	8811	3	52	4	N	189	10	0			436
							208	9									
01	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	5236	1	8747	3	N	257	13	0	543	1	137
							47	4	283	9							
02	8736	X	8110	-0-	-626	-0-	7895	3	40	4	N	159	10	0			286
							175	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

09	810	X	111	-0-	-699	-0-	100	1	11	9	N	10					222
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					222
11	720	X	29	-0-	-691	-0-	9	4	20	9	N	18					240
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
							773	9									
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
							73	9									
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	27	4	N	162					472
							178	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	4692	3	217	4	N	639	705	1			452
							703	9									
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3986	3	153	4	N	491	358	1			585
							540	9									
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3631	3	135	4	N	445	553	1			477
							490	9									
12	5549	X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
							498	9									
01	5549	X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
							178	9									
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	2762	3	139	4	N	337	1	0			888
							371	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	379	504	1			228
							417	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	270	1	927	3	N	390	355	1			263
							429	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	752	3	N	226	186	1			303
							10	4	249	9							
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	210	1	1323	3	N	223					526
							56	4	245	9							
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	731	3	N	265	181	1			392
							32	4	292	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8824	3	108	9	N	98	184	1			113
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9525	3	89	9	N	81	1	0			193
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	4	N	106	2	0	179	1	118
							117	9									
12	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	7930	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									
01	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	7630	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									
02	7448	X	7153	-0-	-295	-0-	7029	3	17	4	N	97	5	0			260
							107	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

09	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4810	3	138	9	N	125	1	0	173	1	97
													7	8			
10	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4613	3	244	9	N	222	3	0	196	1	120
11	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	4576	3	25	4	N	185	5	0	178	1	122
							204	9									
12	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4631	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4424	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	3988	3	25	4	N	174	9	0	371	1	86
							191	9					7	8			

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	693	720	1			305
10	3069	X	1631	-0-	-1438	-0-	130	1	961	3	N	491	2	0	552	1	242
							540	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	712	4	0	737	1	213
							82	4	783	9							
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									
01	1643	X	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232
02	2492	X	857	-0-	-1635	-0-	220	1	66	4	N	519	344	1			407
							571	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	3854	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									
*02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3567	3	124	4	N	360	3	0			612
							396	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4676	-0-	-2704	-0-	4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475
10	7626	X	4248	-0-	-3378	-0-	3606	3	642	9	N	584	722	1			337
11	6690	X	2744	-0-	-3946	-0-	2453	3	5	4	N	260	324	1			273
							286	9									
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-	944	3	12	4	N	315	376	1			212
							347	9									
01	4836	X	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131
02	4368	X	976	-0-	-3392	-0-	816	3	28	4	N	120					251
							132	9									

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3066	3	712	9	N	647	520	1			330
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	1834	3	453	9	N	412	366	1			376
11	3030	X	1807	-0-	-1223	-0-	1414	3	4	4	N	354	359	1			371
							389	9									
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-	1331	3	32	4	N	116	300	1			187
							128	9									
01	3131	X	1903	-0-	-1228	-0-	1214	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	1691	3	79	4	N	350	183	1			440
							385	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

09	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446
10	1426	X	263	-0-	-1163	-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329
11	1380	X	227	-0-	-1153	-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
12	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	783	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
							220	9									
01	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	575	3	6	4	N	124	2	0	180	1	305
							136	9					2	8			

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

09	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	21885	3	52	4	Y	660	8	0	615	1	317
							726	9									
10	21762	X	20512	-0-	-1250	-0-	20053	3	62	4	Y	361	27	0	375	1	275
							397	9					1	8			
11	21060	X	19694	-0-	-1366	-0-	19104	3	74	4	Y	469	36	0	292	1	415
							516	9					1	8			
12	21762	X	19903	-0-	-1859	-0-	18924	3	77	4	Y	820	43	0	370	1	822
							902	9									
01	21762	X	21638	-0-	-124	-0-	21056	3	77	4	Y	459	53	0	1016	1	211
							505	9					1	8			
*02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	15970	3	66	4	Y	449	4	0	178	1	478
							494	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140	X	24066	-0-	-1074	-0-	23262	3	78	4	Y	660	6	0	643	1	318
							726	9									
10	25978	X	22279	-0-	-3699	-0-	21828	3	87	4	Y	331	24	0	370	1	254
							364	9					1	8			
11	24840	X	21595	-0-	-3245	-0-	21009	3	74	4	Y	465	34	0	270	1	415
							512	9									
12	24862	X	21497	-0-	-3365	-0-	21241	3	71	4	Y	168	54	0	370	1	158
							185	9					1	8			
01	24862	X	20655	-0-	-4207	-0-	20051	3	70	4	Y	485	59	0	362	1	221
							534	9					1	8			
*02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18535	3	51	4	Y	414	4	0	186	1	445
							455	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

09	7140	X	4100	-0-	-3040	-0-	3504	3	596	9	N	542	368	1			414
10	7378	X	3733	-0-	-3645	-0-	3008	3	725	9	N	659	736	1			337
11	6750	X	3143	-0-	-3607	-0-	2688	3	1	4	N	413	365	1			385
							454	9									
12	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4206	3	418	9	N	380	450	1			315
01	4588	X	2060	-0-	-2528	-0-	1693	3	367	9	N	334	434	1			215
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	2521	3	100	4	N	373					588
							410	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

09	T. A.		6924	-0-	6924	19815	474	1	5861	3	Y	535	2	0	467	1	272
							589	9									
10	T. A.		7187	-0-	7187	27002	508	1	6328	3	Y	319	10	0	277	1	304
							351	9									
11	33316	X	6314	-0-	-27002	-0-	476	1	5359	3	Y	435	4	0	506	1	229
							479	9									
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	415	1	4861	3	Y	238	7	0			460
							262	9									
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	857	3	Y	438	1	0	699	1	198
							482	9									
*02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	170	1	3442	3	Y	615	5	0	179	1	629
							10	4	677	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	3	Y	750	629	1	1	8	210
							825	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	190	1	1825	3	Y	703	680	1			233
							773	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	3	Y	760	755	1	1	8	237
							836	9									
12	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	123	1	714	3	Y	356	339	1	1	8	253
							392	9									
01	1612	X	949	-0-	-663	-0-	100	1	457	3	Y	356	320	1	2	8	287
							392	9									
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	166	1	2077	3	Y	623	757	1			153
							453	4	685	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	148	1	1508	3	N	310	185	1	2	8	368
							341	9									
10	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	153	1	1477	3	N	341	1	0	372	1	336
							375	9									
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	164	1	788	3	N	391	531	1	1	8	195
							430	9									
12	2542	X	717	-0-	-1825	-0-	123	1	373	3	N	201	4	0	171	1	220
							221	9					1	8			
01	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	155	1	1313	3	N	424	3	0	354	1	287
							466	9									
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	138	1	1435	3	N	306	352	1			241
							337	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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-
02	14B2	EXT	-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

09	3240	X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

09	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	108	1	235
10	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	1997	3	144	4	Y	211	3	0	386	1	57
							232	9									
11	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	2727	3	115	4	Y	235	6	0	180	1	106
							259	9									
12	3782	X	2683	-0-	-1099	-0-	2392	3	57	4	Y	213	8	0	237	1	74
							234	9									
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2505	3	75	4	Y	366	10	0	268	1	162
							403	9									
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2450	3	51	4	Y	162	10	0	91	1	223
							178	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

09	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	2	8	184
10	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1			102
11	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1			162
12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334
02	1960	X	1188	-0-	-772	-0-	665	3	523	9	N	475	1	0	584	1	224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3552	-0-	-528	-0-	2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153
10	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	2628	3	492	9	Y	447	447	1			153
11	4080	X	2603	-0-	-1477	-0-	2113	3	112	4	Y	344	372	1			125
							378	9									
12	4216	X	1332	-0-	-2884	-0-	1019	3	149	4	Y	149	142	1			132
							164	9									
01	3658	X	2240	-0-	-1418	-0-	1379	3	288	4	Y	521	425	1			228
							573	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	228	1			-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1395	3	563	9	N	512	662	1			326
10	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360
11	1500	X	689	-0-	-811	-0-	329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
							317	9									
12	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	970	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									
01	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	718	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	542	3	49	4	N	146	2	0	183	1	153
							161	9									

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
09	5730	X	1934	-0-	-3796	-0-	300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
							26	4	657	9							
10	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
							294	4	583	9							
11	5730	X	1487	-0-	-4243	-0-	280	1	869	3	N	159	3	0	275	1	49
							163	4	175	9			1	8			
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							
01	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	5	0	280	1	129
							1	4	408	9							
02	2464	X	1860	-0-	-604	-0-	250	1	1224	3	N	309	357	1	1	8	80
							46	4	340	9							

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
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
													5	8			
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1874	3	50	4	N	658	2	0	627	1	207
							724	9					4	8			
12	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
							554	9									
01	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	1922	3	26	4	N	598	3	0	787	1	209
							658	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	1620	3	28	4	N	452	9	0	536	1	115
							497	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	4590 X	3589	-0-	-1001	-0-	3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
												2	8			
10	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101
11	4170 X	3350	-0-	-820	-0-	2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
						553	9									
12	4247 X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
						440	9									
01	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	2101	3	253	9	N	230	7	0	60	1	336
*02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4137	3	702	9	N	638	19	0	662	1	293

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

09	4860 X	4616	-0-	-244	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
												1	8			
10	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	601	6	0	645	1	75
						661	9					1	8			
12	4774 X	2704	-0-	-2070	-0-	2146	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
						510	9					1	8			
*01	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	3737	3	100	4	Y	698	8	0	676	1	124
						768	9									
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	3919	3	60	4	Y	772	5	0	770	1	121
						849	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

09	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
						81	9									
10	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
						96	9									
11	22950 X	22638	-0-	-312	-0-	22526	3	21	4	N	83	24	0	189	1	248
						91	9									
12	28179 X	22772	-0-	-5407	-0-	22092	3	610	4	N	64	34	0			278
						70	9									
01	28179 X	18717	-0-	-9462	-0-	18493	3	90	4	N	122	33	0	182	1	184
						134	9					1	8			
02	25452 X	20240	-0-	-5212	-0-	20047	3	66	4	N	115	37	0			262
						127	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

09	7590 X	6642	-0-	-948	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209
10	7843 X	3965	-0-	-3878	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217
11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7262	3	347	9	N	315	16	0			516
12	7471 X	6498	-0-	-973	-0-	6178	3	320	9	N	291	22	0	559	1	226
01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	6926	3	347	9	N	315	29	0	362	1	150
02	7112 X	6054	-0-	-1058	-0-	5800	3	254	9	N	231	22	0	189	1	170

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

09	2310 X	2267	-0-	-43	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
						520	9									
10	2387 X	2057	-0-	-330	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
						496	9									
11	2220 X	1305	-0-	-915	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
						361	9									
12	2356 X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
						435	9									
01	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	990	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
						557	9									
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	4	N	210	2	0	361	1	120
						231	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224
10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52
11	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	2729	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
							266	9									
12	4340	X	3048	-0-	-1292	-0-	2765	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	2731	3	44	4	Y	369	13	0	268	1	162
							406	9									
*02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	4	Y	163	11	0	91	1	223
							179	9									

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
09	8400	X	8012	-0-	-388	-0-	616	1	6821	3	Y	523	3	0	464	1	266
							575	9									
10	8246	X	5771	-0-	-2475	-0-	552	1	4788	3	Y	392	10	0	272	1	376
							431	9									
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	568	1	6966	3	Y	481	9	0	598	1	250
							529	9									
12	8277	X	5502	-0-	-2775	-0-	581	1	4657	3	Y	240	10	0			480
							264	9									
01	8277	X	4733	-0-	-3544	-0-	415	1	3810	3	Y	462	7	0	729	1	206
							508	9									
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	462	1	3144	3	Y	53	7	0	187	1	65
							58	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433	1	2	8	187
10	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2	0	626	1	103
11	3810	X	2808	-0-	-1002	-0-	2264	3	35	4	N	463	2	0	416	1	148
							509	9									
12	3937	X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
							430	9									
01	3689	X	2238	-0-	-1451	-0-	1927	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
							250	9									
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4235	3	19	4	N	477	8	0	582	1	222
							525	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 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
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514	1	1	8	154
10	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382	1			119
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196	1			44
12	3472	X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412
01	3255	X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2
*02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	4	142	9	Y	129	30	1			101

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438	1	1	8	130
10	3348	X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434	1			158
11	3240	X	1980	-0-	-1260	-0-	1651	3	23	4	Y	278	1	0	334	1	101
							306	9									
12	3348	X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312
01	3317	X	2597	-0-	-720	-0-	1603	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
							834	9									
*02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	113	3	41	4	Y	599	4	0	458	1	469
							659	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411	1			73
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1	0	694	1	178
11	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	2751	3	76	4	Y	361	2	0	450	1	87
							397	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
							297	9									
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
							707	9									
*02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	210	3	98	4	Y	454	3	0	553	1	128
							499	9									

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
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3648	3	939	9	Y	854	918	1			145
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199
11	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88
							403	9									
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4004	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
							443	9									
*02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	203	3	237	4	Y	528	3	0	520	1	149
							581	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 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
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299
10	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	3765	3	770	9	Y	700	856	1			143
11	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	3284	3	928	9	Y	844	836	1			151
12	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4156	3	859	9	Y	781	633	1	1	8	298
01	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	3204	3	914	9	Y	831	985	1	3	8	141
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2574	3	568	9	Y	516	6	0	498	1	152
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	562	-0-	-728	-0-	83	1	442	3	Y	34	118	1			10
							37	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	Y	71	57	1			24
							78	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61
							217	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	547	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	Y	316	308	1			78
							29	4	348	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	6998	-0-	-802	-0-	5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406
10	7781	X	5869	-0-	-1912	-0-	5219	3	650	9	Y	591	944	1			53
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	6751	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189
							494	9									
12	7626	X	6061	-0-	-1565	-0-	4830	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									
01	7223	X	5201	-0-	-2022	-0-	4034	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									
*02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	4	Y	1171	4	0	1073	1	367
							1288	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	226	3	11	9	Y	10	32	1			4
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	Y	117	110	1			11
11	3000	N	11162	-0-	8162	8162	10541	3	207	4	Y	376	227	1			160
							414	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5062					Y	-0-	160	1			-0-
01	5062	X	-0-	-0-	-5062	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5303	3	765	9	Y	695	808	1			142
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	4494	3	1036	9	Y	942	915	1	1	8	168
12	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	4719	3	734	9	Y	667	580	1	1	8	254
01	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	4708	3	912	9	Y	829	940	1	2	8	141
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3753	3	658	9	Y	598	6	0	555	1	177
													1	8			

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5889	3	834	9	Y	758	797	1	1	8	135
12	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	4175	3	916	9	Y	833	649	1	1	8	318
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	5687	3	1258	9	Y	1144	1264	1	3	8	195
*02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4728	3	1169	9	Y	1063	2	0	937	1	317
													2	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
							2796	4	2155	9			20	8			
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
							1229	4	1615	9							
11	31320	X	18553	-0-	-12767	-0-	957	1	15473	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							268	4	1855	9			2	8			
12	32364	X	15608	-0-	-16756	-0-	1115	1	12861	3	N	1301	35	0	912	1	480
							201	4	1431	9			2	8			
01	32364	X	16075	-0-	-16289	-0-	869	1	13455	3	N	1499	108	0	1637	1	228
							102	4	1649	9			6	8			
02	24892	X	14901	-0-	-9991	-0-	952	1	12449	3	N	1299	101	0	1094	1	329
							71	4	1429	9			3	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	19431	3	931	9	Y	846	5	0	782	1	204
													1	8			
10	11966	X	7782	-0-	-4184	-0-	7033	3	749	9	Y	681	7	0	714	1	164
11	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9262	3	590	9	Y	536	14	0	514	1	172
12	11966	X	10328	-0-	-1638	-0-	207	1	9410	3	Y	646	21	0	642	1	155
							711	9									
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	270	1	10773	3	Y	489	27	0	474	1	139
							538	9					4	8			
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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
09	10170	X	6698	-0-	-3472	-0-	761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
							620	9									
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
							723	9					1	8			
11	8640	X	6647	-0-	-1993	-0-	544	1	5539	3	N	513	10	0	409	1	210
							564	9					1	8			
12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3609	3	N	466	10	0	518	1	148
							513	9									
01	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329	1	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
							397	9									
02	7364	X	3026	-0-	-4338	-0-	399	1	2311	3	N	287	7	0	345	1	86
							316	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18211	3	757	9	Y	688	2	0	651	1	166
													1	8			
10	10974	X	7125	-0-	-3849	-0-	6531	3	594	9	Y	540	3	0	572	1	131
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	8539	3	472	9	Y	429	6	0	414	1	140
12	11532	X	9185	-0-	-2347	-0-	186	1	8440	3	Y	508	9	0	515	1	124
							559	9									
01	10070	X	7366	-0-	-2704	-0-	168	1	6680	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			
*02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	3	Y	398	21	0	181	1	334
							438	9					1	8			

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26880	X	16920	-0-	-9960	-0-	875	1	13908	3	N	1769	1	0	1597	1	222
							191	4	1946	9							
10	25203	X	14786	-0-	-10417	-0-	866	1	12391	3	N	1306	4	0	1284	1	240
							92	4	1437	9							
11	22860	X	14519	-0-	-8341	-0-	796	1	12215	3	N	1261	16	0	1281	1	202
							121	4	1387	9			2	8			
12	17484	X	12136	-0-	-5348	-0-	695	1	9764	3	N	1447	17	0	1192	1	438
							85	4	1592	9			2	8			
01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11029	3	N	1306	72	0	997	1	675
							44	4	1437	9							
02	15792	X	11895	-0-	-3897	-0-	678	1	9573	3	N	1470	56	0	1726	1	360
							27	4	1617	9			3	8			

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 #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20220	X	13438	-0-	-6782	-0-	1443	1	10090	3	N	1732	5	0	1748	1	581
							1905	9									
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	1331	1	12795	3	N	2019	27	0	2209	1	361
							2221	9					3	8			
11	17250	X	13278	-0-	-3972	-0-	1032	1	10511	3	N	1577	32	0	1258	1	646
							1735	9					2	8			
12	17825	X	9816	-0-	-8009	-0-	1391	1	6850	3	N	1432	30	0	1591	1	455
							1575	9					2	8			
01	16337	X	5024	-0-	-11313	-0-	601	1	3570	3	N	775	17	0	889	1	324
							853	9									
02	14756	X	6113	-0-	-8643	-0-	757	1	4385	3	N	883	23	0	920	1	264
							971	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	1391	1	9727	3	N	2035	6	0	2054	1	682
							2239	9									
10	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1283	1	12336	3	N	2373	32	0	2596	1	424
							2610	9					3	8			
11	17130	X	13166	-0-	-3964	-0-	995	1	10134	3	N	1852	37	0	1478	1	759
							2037	9					2	8			
12	17701	X	9796	-0-	-7905	-0-	1341	1	6604	3	N	1683	35	0	1870	1	535
							1851	9					2	8			
01	16244	X	5024	-0-	-11220	-0-	580	1	3442	3	N	911	21	0	1045	1	380
							1002	9									
02	14672	X	6099	-0-	-8573	-0-	729	1	4228	3	N	1038	27	0	1081	1	310
							1142	9									

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
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987	1	15735	3	N	2125	1913	1			267
							318	4	2338	9							
10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843	1	12972	3	N	1456	2	0	1453	1	268
							170	4	1602	9							
11	19500	X	13762	-0-	-5738	-0-	676	1	11313	3	N	1397	16	0	1423	1	224
							236	4	1537	9			2	8			
12	20026	X	12970	-0-	-7056	-0-	697	1	10474	3	N	1453	20	0	1216	1	438
							201	4	1598	9			3	8			
01	20026	X	12458	-0-	-7568	-0-	840	1	10101	3	N	1281	52	0	995	1	672
							108	4	1409	9							
02	18088	X	11541	-0-	-6547	-0-	702	1	9136	3	N	1468	55	0	1723	1	360
							88	4	1615	9			2	8			

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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
09	18690	X	10799	-0-	-7891	-0-	267 1514	1 9	9018	2	N	1376	1282	1			187
10	16089	X	13490	-0-	-2599	-0-	515 1977	1 9	10998	3	N	1797	1807	1			177
11	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	510 1627	1 9	9773	3	N	1479	1318	1	2	8	336
12	13020	X	11372	-0-	-1648	-0-	522 1541	1 9	9309	3	N	1401	1504	1			233
01	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	520 1494	1 9	10266	3	N	1358	1161	1			430
02	12180	X	10232	-0-	-1948	-0-	476 1250	1 9	8506	3	N	1136	1168	1			398

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

09	17790	X	11588	-0-	-6202	-0-	11483	2	105	9	N	95					166
10	18383	X	15154	-0-	-3229	-0-	15012	2	142	9	N	129	165	1			130
11	17790	X	11849	-0-	-5941	-0-	11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93
12	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103
01	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162
*02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	17383	2	179	9	N	163	150	1	3	8	172

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16454	2	83	9	N	75	161	1			85
10	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14258	2	100	9	N	91	2	8			126
12	17081	X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72
01	17081	X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161
02	15428	X	10398	-0-	-5030	-0-	10311	2	87	9	N	79	157	1	2	8	81

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

09	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8			115
10	19375	X	12639	-0-	-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8			115
11	18750	X	12584	-0-	-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8			115
12	17887	X	14249	-0-	-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8			116
01	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116
02	16156	X	13676	-0-	-2480	-0-	13673	2	3	9	N	3	2	8			117

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

09	14940	X	14834	-0-	-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8			198
10	15438	X	12063	-0-	-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8			199
11	14940	X	12164	-0-	-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8			199
12	15314	X	12221	-0-	-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8			200
01	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201
02	13832	X	10203	-0-	-3629	-0-	10202	2	1	9	N	1	1	8			201

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1			147
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1			166
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1			203
12	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1			213
01	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62
02	2996	X	2416	-0-	-580	-0-	2241	2	175	9	N	159	174	1			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19980	X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118
10	20429	X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82
11	18420	X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203
12	19561	X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165
01	19561	X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119
02	14728	X	10276	-0-	-4452	-0-	10230	2	46	9	Y	42	3	8			158

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

09	19590	X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56
11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49
12	18631	X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138
01	19189	X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145
02	17108	X	13882	-0-	-3226	-0-	13643	2	239	9	Y	217	273	1	2	8	87

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

09	18930	X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40
11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41
12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38
01	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53
02	16296	X	12817	-0-	-3479	-0-	12627	2	190	9	Y	173	163	1	1	8	62

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

09	18030	X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13
10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32
11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	34
12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41
02	16940	X	12997	-0-	-3943	-0-	12930	2	67	9	Y	61	80	1			22

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1			92
10	15965	X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1			212
11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1	1	8	178
12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153
01	12896	X	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148
02	14756	X	1218	-0-	-13538	-0-	1187	2	31	9	N	28	102	1	1	8	73

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

09	6660	X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8			144
10	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8			154
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8			173
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128
02	7868	X	5846	-0-	-2022	-0-	5821	2	25	9	N	23	2	8			149

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

09	12660	X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1	1	8	68
10	13082	X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8			131
11	11700	X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1	1	8	68
12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146
01	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80
02	9352	X	8689	-0-	-663	-0-	8613	2	76	9	N	69	1	8			148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 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
09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8			53
10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	2	1	9	N	1	1	8			53
11	18510	X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8			56
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58
01	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58
02	16604	X	5695	-0-	-10909	-0-	5691	2	4	9	N	4	3	8			59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

09	21180	X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8			150
10	21886	X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1	2	8	81
11	18600	X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8			171
12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171
01	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128
02	15288	X	12915	-0-	-2373	-0-	12823	2	92	9	N	84	147	1	2	8	63

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

09	18210	X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1	1	8	42
10	18445	X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1	2	8	29
11	16890	X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1	2	8	31
12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89
01	18042	X	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47
02	16296	X	14358	-0-	-1938	-0-	14145	2	213	9	Y	194	210	1	2	8	29

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

09	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1	3	8	50
10	19065	X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1			27
11	19050	X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1	1	8	24
12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42
02	16016	X	11787	-0-	-4229	-0-	11634	2	153	9	Y	139	154	1			27

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18601	2	246	9	Y	224	211	1			44
10	15779	X	14942	-0-	-837	-0-	14722	2	220	9	Y	200	217	1			27
11	16290	X	14192	-0-	-2098	-0-	13970	2	222	9	Y	202	198	1	1	8	30
12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40
02	15960	X	10984	-0-	-4976	-0-	10820	2	164	9	Y	149	161	1	1	8	27

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

09	13230	X	11623	-0-	-1607	-0-	11611	2	12	9	Y	11					31
10	13423	X	9789	-0-	-3634	-0-	9770	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	23
11	12780	X	11327	-0-	-1453	-0-	11310	2	17	9	Y	15					38
12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50
01	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29
02	10248	X	9590	-0-	-658	-0-	9586	2	4	9	Y	4					33

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

09	13830	X	12772	-0-	-1058	-0-	12702	2	70	9	Y	64	1	8			81
10	13795	X	11148	-0-	-2647	-0-	11051	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	82
11	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11540	2	50	9	Y	45					127
12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146
01	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82
02	11928	X	9191	-0-	-2737	-0-	9174	2	17	9	Y	15					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825	1	1775	2	N	458	644	1	2	8	144
							504	9									
10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243	1	2945	3	N	927	507	1	149	5	413
							1020	9					2	8			
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027	1	1897	3	N	616	667	1	104	5	257
							678	9					1	8			
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852	1	2150	3	N	648	619	1	1	8	285
							139	4	713	9							
01	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					N	861	753	1	1	8	605

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	N	692	531	1			398
							761	9									
10	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	844	1	80	3	N	440	532	1			306
							16	4	484	9							
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1121	1	251	3	N	649	516	1			439
							714	9									
12	2294	X	729	-0-	-1565	-0-	60	1	669	9	N	608	883	1			164
01	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	547	534	1			217

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
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	443	287	1			638
10	2263	X	1016	-0-	-1247	-0-	440	1	230	3	Y	137	617	1	71	5	87
							195	4	151	9							
11	2190	X	691	-0-	-1499	-0-	253	1	349	3	Y	81	91	1			77
							89	9									
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	346	157	1			278

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
09	8250	X	1799	-0-	-6451	-0-	1031	1	344	2	Y	385	408	1			661
							424	9									
10	8525	X	3741	-0-	-4784	-0-	1132	1	784	3	Y	1158	963	1	110	5	738
							551	4	1274	9			8	8			
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1984	1	3852	3	Y	1293	793	1			1238
							1422	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							
01	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	1249	709	1			1202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	425	397	1	1	8	134
10	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	921	1	2216	3	N	4	105	1	31	5	2
							4	9									
11	5610	X	44	-0-	-5566	-0-	38	1	6	9	N	5	4	1	1	5	2
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-	699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
01	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5310	X	2676	-0-	-2634	-0-	1109	1	1077	2	N	445	535	1			141
							490	9									
10	6572	X	950	-0-	-5622	-0-	274	1	588	3	N	80	143	1	42	5	36
							88	9									
11	6360	X	3335	-0-	-3025	-0-	836	1	1572	3	N	843	455	1	71	5	352
							927	9					1	8			
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-	60	1	56	3	N	6	355	1			3
							5	4	7	9							
01	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	398	397	1			289

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
09	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	714	1	2364	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	2964	-0-	-1190	-0-	648	1	2309	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3150	X	43	-0-	-3107	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2
01	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	85	84	0			4

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
09	11100	X	7427	-0-	-3673	-0-	2892	1	2873	2	N	1511	1407	1	3	8	477
							1662	9									
10	11470	X	9265	-0-	-2205	-0-	2116	1	5216	3	N	1757	1119	1	328	5	784
							1933	9					3	8			
11	8070	X	5637	-0-	-2433	-0-	1514	1	2916	3	N	1097	1230	1	191	5	458
							1207	9					2	8			
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							
01	9269	X	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					N	986	842	1			684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
09	2010	X	1231	-0-	-779	-0-	279	1	923	3	N	26	30	0			1
							29	9									
10	2325	X	586	-0-	-1739	-0-	125	1	447	3	N	13	13	0			1
							14	9									
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	12	1	31	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102	0			4

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
09	2130	X	732	-0-	-1398	-0-	133	1	442	3	N	143	166	0			8
							157	9									
10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	237	1	844	3	N	515	492	0			31
							567	9									
11	2130	X	1347	-0-	-783	-0-	337	1	866	3	N	126	145	0			12
							5	4	139	9							
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	47	0			2

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
09	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	603	1	1998	3	N	167	186	0			9
							184	9									
10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	588	1	2097	3	N	197	194	0			12
							217	9									
11	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	719	1	1846	3	N	311	284	0	9	8	30
							10	4	342	9							
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							
01	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	214	214	0			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
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	40	83	1	1	8	12
10	4619	X	298	-0-	-4321	-0-	92	1	129	3	N	70	39	1	11	5	31
							77	9					1	8			
11	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	300	1	509	3	N	221	138	1	21	5	92
							243	9					1	8			
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							
01	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	82	150	1			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	907	1	3005	3	N	413	461	0			22
							454	9									
10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	745	1	2655	3	N	399	390	0	8	8	23
							439	9									
11	4830	X	975	-0-	-3855	-0-	106	1	272	3	N	541	499	0	13	8	52
							2	4	595	9							
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							
01	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	458	411	0	47	8	17

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
09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	327	1	1083	3	N	5	10	0			-0-
							6	9									
10	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	233	1	829	3	N	18	17	0			1
							20	9									
11	2430	X	1012	-0-	-1418	-0-	282	1	724	3	N	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	17	17	0			1

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
09	7410	X	7215	-0-	-195	-0-	381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56
							1202	4	1192	9							
10	8370	X	6652	-0-	-1718	-0-	460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52
							260	4	1234	9							
11	8100	X	5547	-0-	-2553	-0-	454	1	4066	3	Y	934	867	1			119
							1027	9									
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	733	594	1			193

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
09	13530	X	7378	-0-	-6152	-0-	389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57
							1228	4	1225	9							
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60
							364	4	1425	9							
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152
							1327	9									
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									
01	8990	X	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	814	660	1			227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9488	2	119	9	N	108	149	1			69
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8130	2	103	9	N	94					163
11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	6936	2	125	9	N	114	190	1			87
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3776	2	84	9	N	76					163
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	82					245
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	132	185	1			192

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

09	4560 X	1884	-0-	-2676	-0-	1719	2	165	9	N	150	185	1			184
10	4712 X	3666	-0-	-1046	-0-	3479	2	187	9	N	170	180	1			174
11	4560 X	3986	-0-	-574	-0-	3784	2	202	9	N	184	189	1			169
12	3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324
01	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3900	2	168	9	N	153	180	1			175

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

09	1920 X	947	-0-	-973	-0-	105	1	842	3	N	-0-					48
10	1984 X	1087	-0-	-897	-0-	117	1	970	3	N	-0-					48
11	2430 X	1858	-0-	-572	-0-	227	1	1568	3	N	57	50	1	1	8	54
						63	9									
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	539	1	3116	3	N	57	1	8			110
						63	9									
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
						89	9									
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2730	3	N	93	184	1	2	8	25
						102	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

09	8910 X	7450	-0-	-1460	-0-	7450	2			N	-0-					47
10	9207 X	328	-0-	-8879	-0-	83	1	245	2	N	-0-					47
11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9542	2	267	9	N	243	190	1			100
12	7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6220	2	131	9	N	119	181	1	2	8	36
01	7688 X	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102
02	9156 X	5887	-0-	-3269	-0-	5745	2	142	9	N	129	181	1			50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7031	-0-	-1939	-0-	244	1	6377	2	N	373	267	1	1	8	128
							410	9									
10	9269	X	507	-0-	-8762	-0-	198	1	262	2	N	43	156	1			15
							47	9									
11	8130	X	7670	-0-	-460	-0-	3938	1	3262	2	N	427	367	1	1	8	74
							470	9									
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	690	1	7251	2	N	532	363	1			243
							585	9									
01	7254	X	5308	-0-	-1946	-0-	2373	1	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
							286	9									
02	7168	X	4108	-0-	-3060	-0-	683	1	3187	2	N	216	186	1			195
							238	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	253	1	2307	3	N	440	403	1			159
							484	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	364	1	2501	3	N	393	490	1			62
							432	9									
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	294	1	2288	3	N	246	155	1			153
							271	9									
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	368	1	2315	3	N	278	352	1	1	8	78
							306	9									
01	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	182	1	1361	3	N	271	182	1			167
							298	9									
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	769	1	2676	3	N	65	176	1	1	8	55
							72	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	355	1	17862	3	N	174	82	1			129
							191	9									
10	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	703	1	19854	3	N	133	194	1			68
							146	9									
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	967	1	17645	3	N	106	115	1	2	8	57
							117	9									
12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	2041	1	18086	3	N	82	91	1	1	8	47
							90	9									
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705	1	16237	3	N	95	2	8			140
							105	9									
*02	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1382	1	14096	3	N	79	143	1	1	8	75
							87	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76	1	2347	2	N	326	366	1			271
							359	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	2719	2	N	364	400	1	1	8	234
							400	9									
11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	76	1	2357	2	N	488	362	1			360
							537	9									
12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79	1	2459	2	N	280	364	1			276
							308	9									
01	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	79	1	2539	2	N	330	377	1	3	8	226
							363	9									
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	71	1	1944	2	N	390	287	1			329
							429	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5					77
10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5					82
11	1530	X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21					103
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1011	2	198	9	N	180	191	1			287

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	465	1	1224	3	Y	40	37	1			4
							69	4	44	9							
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	940	1	1783	3	Y	8	11	1			1
							75	4	9	9							
11	1980	X	1483	-0-	-497	-0-	523	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
							26	4	2	9							
12	1953	X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
							44	4	31	9							
01	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
							44	4	17	9							
02	2548	X	817	-0-	-1731	-0-	352	1	343	3	Y	20	18	1			3
							100	4	22	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7597	-0-	-233	-0-	614	1	6892	3	Y	51	25	1			53
							35	4	56	9							
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	564	1	6649	3	Y	68	103	1			18
							31	4	75	9							
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	586	1	7386	3	Y	76	51	1			43
							34	4	84	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
							39	4	80	9							
01	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
							39	4	64	9							
02	7560	X	6649	-0-	-911	-0-	544	1	5998	3	Y	68	48	1			48
							32	4	75	9							

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
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	909	1	4540	3	Y	90	27	1			78
							10	4	99	9							
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	917	1	4348	3	Y	85	105	1			58
							12	4	94	9							
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	842	1	3668	3	Y	74	87	1			45
							10	4	81	9							
12	5735	X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
							11	4	59	9							
01	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
							7	4	88	9							
02	5180	X	4044	-0-	-1136	-0-	692	1	3287	3	Y	55	77	1			28
							4	4	61	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

09	4290 X	2099	-0-	-2191	-0-	468	1	1232	3	Y	300	278	1			27
						69	4	330	9							
10	4433 X	3580	-0-	-853	-0-	1183	1	2243	3	Y	54	75	1			6
						95	4	59	9							
11	4020 X	2928	-0-	-1092	-0-	1014	1	1809	3	Y	51	51	1			6
						49	4	56	9							
12	4154 X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1			6
						118	4	67	9							
01	3565 X	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
						124	4	35	9							
02	3220 X	2310	-0-	-910	-0-	1006	1	984	3	Y	33	32	1			4
						284	4	36	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	596	1	2975	3	Y	59	27	1			51
						6	4	65	9							
10	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	521	1	2467	3	Y	55	68	1			38
						6	4	61	9							
11	3660 X	3207	-0-	-453	-0-	583	1	2538	3	Y	72	66	1			44
						7	4	79	9							
12	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1			23
						10	4	56	9							
01	3751 X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
						3	4	35	9							
02	3388 X	3203	-0-	-185	-0-	549	1	2607	3	Y	40	40	1			20
						3	4	44	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

09	6390 X	2712	-0-	-3678	-0-	32	1	2644	3	Y	25	25	1			2
						8	4	28	9							
10	6603 X	2431	-0-	-4172	-0-	25	1	2285	3	Y	93	92	1			3
						19	4	102	9							
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	55	1	5030	3	Y	235	229	1			9
						29	4	259	9							
12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1			7
						37	4	277	9							
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
						7	4	165	9							
02	5012 X	2768	-0-	-2244	-0-	32	1	2675	3	Y	51	54	1			4
						5	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	525	1	2623	3	Y	53	35	1			46
							6	4	58	9							
10	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	519	1	2463	3	Y	50	62	1			34
							7	4	55	9							
11	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	602	1	2622	3	Y	66	60	1			40
							7	4	73	9							
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
							11	4	81	9							
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
							4	4	106	9							
*02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	525	1	2489	3	Y	148	133	1			75
							2	4	163	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
09	3150	X	1983	-0-	-1167	-0-	23	1	1923	3	Y	28	28	1			2
							6	4	31	9							
10	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	29	1	2596	3	Y	60	60	1			2
							21	4	66	9							
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	22	1	2006	3	Y	82	81	1			3
							12	4	90	9							
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							
01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							
02	2436	X	1541	-0-	-895	-0-	17	1	1466	3	Y	50	49	1			4
							3	4	55	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3459	-0-	-1041	-0-	566	1	2825	3	Y	56	41	1			49
							6	4	62	9							
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	805	1	3819	3	Y	65	69	1			45
							11	4	72	9							
11	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	801	1	3491	3	Y	63	70	1			38
							10	4	69	9							
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							
01	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	627	1	2976	3	Y	91	110	1			46
							3	4	100	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
09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	392	1	4405	3	Y	35	4	1			35
							23	4	39	9							
10	5456	X	3561	-0-	-1895	-0-	274	1	3230	3	Y	38	63	1			10
							15	4	42	9							
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	345	1	4353	3	Y	46	30	1			26
							20	4	51	9							
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							
01	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	385	1	4239	3	Y	52	25	1			37
							22	4	57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	8730	X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1			8
							14	4	138	9							
10	9021	X	6517	-0-	-2504	-0-	66	1	5900	3	Y	458	450	1			16
							47	4	504	9							
11	8730	X	6097	-0-	-2633	-0-	57	1	5251	3	Y	689	680	1			25
							31	4	758	9							
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							
01	6510	X	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							
02	5880	X	3780	-0-	-2100	-0-	40	1	3372	3	Y	329	319	1			26
							6	4	362	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
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1			1
							16	4	44	9							
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	54	1	5003	3	Y	265	256	1			10
							30	4	292	9							
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							
01	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							
02	5012	X	2930	-0-	-2082	-0-	32	1	2759	3	Y	121	115	1			10
							6	4	133	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	154	1	12597	3	Y	229	226	1			14
							35	4	252	9							
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	194	1	17380	3	Y	690	680	1			24
							139	4	759	9							
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	149	1	13725	3	Y	262	276	1			10
							81	4	288	9							
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1			7
							61	4	284	9							
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							
02	16688	X	8931	-0-	-7757	-0-	103	1	8628	3	Y	167	167	1			13
							16	4	184	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
09	8160	X	5271	-0-	-2889	-0-	425	1	4778	3	Y	39	38	1			41
							25	4	43	9							
10	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	500	1	5900	3	Y	50	78	1			13
							28	4	55	9							
11	8610	X	8455	-0-	-155	-0-	611	1	7706	3	Y	93	53	1			53
							36	4	102	9							
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1			27
							43	4	128	9							
01	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							
02	7896	X	6865	-0-	-1031	-0-	560	1	6163	3	Y	100	59	1			71
							32	4	110	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1			65
							129	4	266	9							
10	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1			21
							59	4	188	9							
11	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1			23
							42	4	147	9							
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							
02	2436	X	1540	-0-	-896	-0-	264	1	1208	3	Y	48	124	1			11
							15	4	53	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
09	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1			81
							9	4	103	9							
10	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1			70
							12	4	112	9							
11	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1			76
							11	4	138	9							
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	807	1	3828	3	Y	89	88	1			45
							4	4	98	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1			61
							21	4	66	9							
10	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1			19
							17	4	79	9							
11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1			42
							17	4	81	9							
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							
01	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	334	1	3671	3	Y	65	47	1			46
							19	4	72	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
09	3060	X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1			29
							27	4	119	9							
10	2232	X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1			25
							31	4	223	9							
11	2160	X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1			34
							37	4	219	9							
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							
01	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	187	1	854	3	Y	99	104	1			23
							11	4	109	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	6	1			-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	7980	X	9	-0-	-7971	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	7998	X	381	-0-	-7617	-0-	4	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
11	3240	X	652	-0-	-2588	-0-	6	1	563	3	Y	73	70	1			3
							3	4	80	9							
12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	41	1	3463	3	Y	254	247	1			20
							7	4	279	9							

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	51	1	2567	3	Y	136	139	1			88
							6	4	150	9							
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	194	1	2355	3	Y	89	50	1			127
							98	9									
11	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	144	1	2166	3	Y	81	85	1			123
							89	9									
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									
02	2576	X	2306	-0-	-270	-0-	198	1	2003	3	Y	95	86	1			75
							105	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	21235	X	3842	-0-	-17393	-0-	39	1	3510	3	Y	241	232	1			9
							28	4	265	9							
11	20340	X	15534	-0-	-4806	-0-	153	1	14105	3	Y	1084	1053	1			40
							84	4	1192	9							
12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							
02	14504	X	12535	-0-	-1969	-0-	138	1	11593	3	Y	712	698	1			56
							21	4	783	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	6288	-0-	-4242	-0-	508	1	5697	3	Y	49	39	1			51
							29	4	54	9							
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	742	1	8755	3	Y	102	126	1			27
							41	4	112	9							
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	764	1	9630	3	Y	100	70	1			57
							44	4	110	9							
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							
01	10726	X	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							
02	9856	X	8029	-0-	-1827	-0-	658	1	7252	3	Y	74	70	1			52
							38	4	81	9							

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
09	22950	X	930	-0-	-22020	-0-	10	1	829	3	Y	81	83	1			5
							2	4	89	9							
10	22475	X	15210	-0-	-7265	-0-	149	1	13298	3	Y	1506	1458	1			53
							106	4	1657	9							
11	21750	X	14853	-0-	-6897	-0-	145	1	13368	3	Y	1146	1157	1			42
							79	4	1261	9							
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							
01	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1			50
							27	4	1202	9							
02	13860	X	11986	-0-	-1874	-0-	128	1	10764	3	Y	976	949	1			77
							20	4	1074	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8554	-0-	-566	-0-	690	1	7756	3	Y	62	25	1			63
							40	4	68	9							
10	8928	X	8347	-0-	-581	-0-	643	1	7583	3	Y	78	120	1			21
							35	4	86	9							
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	599	1	7546	3	Y	70	51	1			40
							34	4	77	9							
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							
01	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1			39
							40	4	88	9							
02	7980	X	7150	-0-	-830	-0-	586	1	6455	3	Y	68	59	1			48
							34	4	75	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	62	1	515	3	Y	52	42	1			14
							34	4	57	9							
10	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	123	1	741	3	Y	133	130	1			17
							26	4	146	9							
11	1500	X	901	-0-	-599	-0-	114	1	626	3	Y	126	121	1			22
							22	4	139	9							
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							
01	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	121	1	551	3	Y	81	88	1			19
							7	4	89	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	34	1	1689	3	Y	154	194	1			99
							4	4	169	9							
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	162	1	1969	3	Y	153	57	1			195
							168	9									
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	134	1	2003	3	Y	122	131	1			186
							134	9									
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	9									
02	2128	X	1754	-0-	-374	-0-	148	1	1494	3	Y	102	137	1			80
							112	9									

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
09	9870	X	5916	-0-	-3954	-0-	61	1	5013	3	Y	753	713	1			45
							14	4	828	9							
10	9796	X	6703	-0-	-3093	-0-	70	1	6243	3	Y	309	343	1			11
							50	4	340	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	88	1	8058	3	Y	203	207	1			7
							47	4	223	9							
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	9							
02	7868	X	6069	-0-	-1799	-0-	68	1	5758	3	Y	211	206	1			17
							11	4	232	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
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	129	1	10579	3	Y	421	405	1			25
							30	4	463	9							
10	11036	X	7585	-0-	-3451	-0-	79	1	7056	3	Y	358	370	1			13
							56	4	394	9							
11	10680	X	5148	-0-	-5532	-0-	53	1	4921	3	Y	131	139	1			5
							30	4	144	9							
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							
01	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							
02	10444	X	4833	-0-	-5611	-0-	55	1	4633	3	Y	124	132	1			10
							9	4	136	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
09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	144	1	11792	3	Y	484	463	1			29
							33	4	532	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	110	1	9834	3	Y	438	452	1			15
							79	4	482	9							
11	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	87	1	8019	3	Y	237	243	1			9
							48	4	261	9							
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							
01	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							
02	11676	X	5736	-0-	-5940	-0-	65	1	5495	3	Y	151	150	1			12
							10	4	166	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	11310	X	9170	-0-	-2140	-0-	740	1	8309	3	Y	71	34	1			73
							43	4	78	9							
10	11656	X	9751	-0-	-1905	-0-	750	1	8853	3	Y	96	144	1			25
							42	4	106	9							
11	11280	X	9298	-0-	-1982	-0-	674	1	8491	3	Y	85	62	1			48
							39	4	94	9							
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							
01	10416	X	8273	-0-	-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
							44	4	96	9							
02	8820	X	7658	-0-	-1162	-0-	628	1	6918	3	Y	69	62	1			49
							36	4	76	9							

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
09	10260	X	8396	-0-	-1864	-0-	816	1	6725	3	Y	375	320	1			101
							442	4	413	9							
10	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	1189	1	7193	3	Y	551	583	1			69
							254	4	606	9							
11	9780	X	8537	-0-	-1243	-0-	1187	1	6498	3	Y	567	539	1			97
							228	4	624	9							
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							
01	9238	X	6562	-0-	-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
							159	4	550	9							
02	8344	X	5651	-0-	-2693	-0-	899	1	4119	3	Y	526	502	1			121
							54	4	579	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
09	8580	X	7375	-0-	-1205	-0-	726	1	5987	3	Y	244	206	1			66
							394	4	268	9							
10	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	1061	1	6415	3	Y	360	381	1			45
							226	4	396	9							
11	8070	X	6275	-0-	-1795	-0-	891	1	4875	3	Y	307	299	1			53
							171	4	338	9							
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							
01	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							
02	7308	X	3373	-0-	-3935	-0-	554	1	2540	3	Y	224	190	1			52
							33	4	246	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
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	511	1	4211	3	Y	217	185	1			59
							277	4	239	9							
10	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	729	1	4411	3	Y	320	339	1			40
							156	4	352	9							
11	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	770	1	4217	3	Y	336	318	1			58
							148	4	370	9							
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							
01	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	761	1	3489	3	Y	341	322	1			79
							46	4	375	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	10560	X	8111	-0-	-2449	-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							
10	10912	X	9510	-0-	-1402	-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							
11	9990	X	8396	-0-	-1594	-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							
01	9517	X	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							
02	8596	X	6808	-0-	-1788	-0-	1066	1	4886	3	Y	720	650	1			166
							64	4	792	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	905	1	4957	3	N	-0-					-0-
							174	4									
12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	N	-0-					-0-
							123	4									
*01	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	N	-0-					-0-
							69	4									
02	5628	X	1668	-0-	-3960	-0-	296	1	1355	3	N	-0-					-0-
							17	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	380	1	1741	3	N	30	23	1			7
							23	4	33	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

*07	SHUT IN		61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	Y	4469	4030	1			498
							107	4	4916	9							
08	133513	X	69759	-0-	-63754	-0-	1258	1	63386	3	Y	4557	4748	1			307
							102	4	5013	9							
09	58680	X	57134	-0-	-1546	-0-	641	1	52481	3	Y	3514	3610	1			211
							147	4	3865	9							
10	66195	X	66195	-0-	-0-	-0-	679	1	60848	3	Y	3801	3878	1			134
							487	4	4181	9							
11	58680	X	57723	-0-	-957	-0-	587	1	54011	3	Y	2551	2591	1			94
							319	4	2806	9							
12	60636	X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	Y	1966	2003	1			57
							247	4	2163	9							
01	60636	X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
							91	4	1766	9							
02	54768	X	42639	-0-	-12129	-0-	480	1	40509	3	Y	1431	1391	1			113
							76	4	1574	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

*07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	Y	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
08	154990 X	78550	-0-	-76440	-0-	1419	1	71502	3	Y	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							
09	70560 X	62056	-0-	-8504	-0-	701	1	57341	3	Y	3504	3631	1			211
						160	4	3854	9							
10	72912 X	67023	-0-	-5889	-0-	691	1	61912	3	Y	3567	3652	1			126
						496	4	3924	9							
11	70560 X	60304	-0-	-10256	-0-	609	1	56079	3	Y	2985	3001	1			110
						332	4	3284	9							
12	72912 X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	Y	2712	2744	1			78
						266	4	2983	9							
01	72912 X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1			105
						97	4	2542	9							
02	65856 X	43967	-0-	-21889	-0-	494	1	41637	3	Y	1598	1577	1			126
						78	4	1758	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A

09	SHUT IN	95089	-0-	95089	154576	1045	1	85522	3	Y	7529	7396	1			453
						240	4	8282	9							
10	SHUT IN	110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	Y	8980	9116	1			317
						789	4	9878	9							
11	SHUT IN	101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	Y	7770	7802	1			285
						542	4	8547	9							
12	SHUT IN	94239	-0-	94239	460726	702	1	85197	3	Y	7180	7257	1			208
						442	4	7898	9							
01	SHUT IN	86039	-0-	86039	546765	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
						159	4	6816	9							
02	SHUT IN	76283	-0-	76283	623048	822	1	69339	3	Y	5447	5301	1			429
						130	4	5992	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

09	SHUT IN	93789	-0-	93789	140019	1029	1	84161	3	Y	7604	7441	1			458
						235	4	8364	9							
10	SHUT IN	112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	Y	8799	8946	1			311
						813	4	9679	9							
11	SHUT IN	113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	Y	8254	8262	1			303
						608	4	9079	9							
12	SHUT IN	102269	-0-	102269	468804	763	1	92606	3	Y	7654	7736	1			221
						481	4	8419	9							
01	SHUT IN	95663	-0-	95663	564467	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
						178	4	7446	9							
02	SHUT IN	84192	-0-	84192	648659	909	1	76718	3	Y	5836	5685	1			460
						145	4	6420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96000	-0-	96000	154489	1049	1	85766	3	Y	8132	7906	1			489
						240	4	8945	9							
10	SHUT IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	Y	8823	9000	1			312
						828	4	9705	9							
11	SHUT IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	Y	7392	7433	1			271
						574	4	8131	9							
*12	473354 X	97039	-0-	-376315	-0-	728	1	88355	3	Y	6815	6889	1			197
						459	4	7497	9							
*01	93186 X	90335	-0-	-2851	-0-	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1			273
						169	4	6582	9							
*02	84168 X	77351	-0-	-6817	-0-	846	1	71371	3	Y	4545	4460	1			358
						134	4	5000	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF. N/A

09	SHUT IN	94119	-0-	94119	110116	1062	1	86894	3	Y	5382	5109	1			324
						243	4	5920	9							
10	SHUT IN	120580	-0-	120580	230696	1216	1	109033	3	Y	8597	8617	1			304
						874	4	9457	9							
11	SHUT IN	120751	-0-	120751	351447	1194	1	109988	3	Y	8107	8113	1			298
						651	4	8918	9							
12	SHUT IN	114213	-0-	114213	465660	860	1	104403	3	Y	7644	7721	1			221
						542	4	8408	9							
01	SHUT IN	108002	-0-	108002	573662	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1			329
						202	4	7935	9							
02	SHUT IN	94150	-0-	94150	667812	1024	1	86415	3	Y	5953	5813	1			469
						163	4	6548	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

09	SHUT IN	71081	-0-	71081	71660	759	1	62077	3	Y	7337	6897	1			442
						174	4	8071	9							
10	SHUT IN	80441	-0-	80441	152101	788	1	70661	3	Y	7659	7830	1			271
						567	4	8425	9							
11	SHUT IN	89241	-0-	89241	241342	862	1	79365	3	Y	7767	7753	1			285
						470	4	8544	9							
12	SHUT IN	84761	-0-	84761	326103	617	1	74985	3	Y	7972	8026	1			231
						390	4	8769	9							
01	SHUT IN	78570	-0-	78570	404673	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1			337
						142	4	8117	9							
02	SHUT IN	71734	-0-	71734	476407	768	1	64780	3	Y	5513	5415	1			435
						122	4	6064	9							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1684	1	2940	3	Y	500	467	1			317
						534	4	186	5							
*10	4588 X	2228	-0-	-2360	-0-	504	1	1029	3	Y	227	342	1			202
						138	4	307	5							
*11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1938	1	4453	3	Y	612	465	1			349
						583	4	1784	5							
*12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1			242
						894	4	699	5							
*01	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1			221
						551	4	138	5							
*02	7476 X	4679	-0-	-2797	-0-	1063	1	2574	3	Y	437	344	1			314
						456	4	105	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7684	1	155	9	Y	141	188	1			278
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4969	1	58	9	Y	53					331
11	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	1975	1	1297	3	Y	160	191	1			300
							161	4	582	5							
12	6882	X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
							424	4	331	5							
01	6882	X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
							146	4	51	5							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					278

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
09	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	680	1	1184	3	Y	50					370
							215	4	73	5							
10	5611	X	240	-0-	-5371	-0-	61	1	125	3	Y	-0-					370
							17	4	37	5							
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1934	1	3783	3	Y	292	380	1			282
							553	4	1170	5							
12	5611	X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
							521	4	407	5							
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
							380	4	79	5							
02	7252	X	4022	-0-	-3230	-0-	1030	1	2467	3	Y	-0-					329
							437	4	88	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
09	5160	X	530	-0-	-4630	-0-	144	1	274	3	Y	29					275
							48	4	32	5							
10	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	805	1	1676	3	Y	229	276	1			228
							221	4	521	5							
*11	4290	X	2321	-0-	-1969	-0-	414	1	1050	3	Y	233	289	1			172
							130	4	471	5							
*12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							
*01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	555	1	1416	3	Y	311	191	1			317
							251	4	87	5							

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
09	3420	X	2216	-0-	-1204	-0-	2216	1			Y	-0-					223
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5261	1	235	9	Y	214					437
11	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	1588	1	1043	3	Y	86					523
							129	4	468	5							
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							
01	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							
02	4536	X	2946	-0-	-1590	-0-	707	1	1779	3	Y	41					430
							315	4	100	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
09	4740	X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1			45
							97	4	82	5							
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1			144
							232	4	635	5							
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1			246
							217	4	784	5							
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	5							
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	862	1	2248	3	Y	297	242	1			118
							395	4	160	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
09	8130	X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18					208
							80	4	156	5							
*10	13857	X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1			132
							222	4	1091	5							
*11	13410	X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1			189
							339	4	1348	5							
*12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							
*01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	5							
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1454	1	4544	3	Y	268	154	1			273
							748	4	664	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
09	6000	X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1			153
							379	4	739	5							
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1			192
							301	4	1482	5							
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1			323
							417	4	1656	5							
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							
01	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	5							
02	6916	X	4070	-0-	-2846	-0-	736	1	2323	3	Y	257	237	1			102
							382	4	346	5							

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
09	7050	X	48	-0-	-7002	-0-	10	1	25	3	Y	2	1	1			1
							4	4	7	5							
10	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	22	1	67	3	Y	4	3	1			2
							7	4	33	5							
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	3	3	1			2
							5	4	20	5							
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	413	1	1305	3	Y	221	195	1			88
							215	4	195	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

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

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

09	7500 X	62	-0-	-7438	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					87
						5	4	10	5							
*10	9517 X	2214	-0-	-7303	-0-	377	1	1127	3	Y	43	87	1			43
						112	4	551	5							
*11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1871	1	4974	3	Y	164	86	1			121
						598	4	2340	5							
*12	9517 X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
						723	4	771	5							
*01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
						408	4	226	5							
*02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	1198	1	3746	3	Y	159	44	1			160
						617	4	547	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
						1	4	6	5							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
						1	4	1	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

09	4200 X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1			109
						262	4	517	5							
*10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1			135
						212	4	1044	5							
*11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1			216
						276	4	1097	5							
*12	4247 X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
						278	4	374	5							
*01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
						332	4	255	5							
*02	3304 X	2417	-0-	-887	-0-	433	1	1381	3	Y	151	145	1			60
						227	4	210	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1			183
						368	4	725	5							
*10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	3	Y	306	217	1			272
						203	4	997	5							
*11	6480 X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1			269
						352	4	1403	5							
*12	6293 X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
						534	4	719	5							
*01	6386 X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
						399	4	308	5							
*02	5908 X	3212	-0-	-2696	-0-	572	1	1822	3	Y	219	229	1			157
						300	4	277	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	1320	X	160	-0-	-1160	-0-	31	1	80	3	Y	13	12	1			8
							12	4	23	5							
10	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4	7	5							
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	23	1	62	3	Y	26	11	1			15
							7	4	30	5							
12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	Y	5	3	1			4
							5	4	5	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
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	885	1	2278	3	Y	262	190	1			141
							329	4	648	5							
10	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	234	1	700	3	Y	36	159	1			18
							70	4	342	5							
11	2280	X	318	-0-	-1962	-0-	49	1	132	3	Y	54	37	1			35
							16	4	62	5							
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							
01	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	631	1	2009	3	Y	188	145	1			75
							331	4	306	5							

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
09	19650	X	104	-0-	-19546	-0-	20	1	57	3	N	-0-	3	1			-0-
							8	4	19	5							
10	15748	X	888	-0-	-14860	-0-	149	1	449	3	N	22	20	1			2
							44	4	222	5							
11	12930	X	315	-0-	-12615	-0-	57	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4	79	5							
12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

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
09	22770	X	18636	-0-	-4134	-0-	3733	1	9806	3	N	740	652	1			198
							1400	4	2883	5							
10	17887	X	14338	-0-	-3549	-0-	2383	1	7175	3	N	491	647	1			42
							709	4	3531	5							
11	17310	X	13608	-0-	-3702	-0-	2388	1	6662	3	N	458	330	1			170
							774	4	3280	5							
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							
02	17388	X	13200	-0-	-4188	-0-	2361	1	7776	3	N	474	475	1			126
							1265	4	1277	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	17310	X	8411	-0-	-8899	-0-	1689	1	4444	3	N	303	286	1			81
							635	4	1310	5							
10	14446	X	8217	-0-	-6229	-0-	1375	1	4153	3	N	210	273	1			18
							409	4	2049	5							
11	11400	X	7664	-0-	-3736	-0-	1352	1	3772	3	N	223	158	1			83
							438	4	1857	5							
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							
01	10106	X	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							
02	7840	X	4733	-0-	-3107	-0-	853	1	2811	3	N	135	147	1			36
							457	4	463	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
09	20430	X	1253	-0-	-19177	-0-	245	1	629	3	N	99	220	1			27
							91	4	179	5							
10	18352	X	9404	-0-	-8948	-0-	1545	1	4621	3	N	471	458	1			40
							459	4	2261	5							
11	17610	X	11144	-0-	-6466	-0-	1990	1	5392	3	N	490	348	1			182
							639	4	2584	5							
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							
01	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							
02	10388	X	6596	-0-	-3792	-0-	1210	1	3857	3	N	279	255	1			74
							635	4	587	5							

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
09	17160	X	523	-0-	-16637	-0-	104	1	270	3	N	29	80	1			8
							39	4	78	5							
10	13981	X	6340	-0-	-7641	-0-	1054	1	3152	3	N	254	240	1			22
							313	4	1542	5							
11	11880	X	9752	-0-	-2128	-0-	1749	1	4790	3	N	300	210	1			112
							564	4	2319	5							
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							
01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							
*02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2183	1	6954	3	N	131	117	1			35
							1145	4	1058	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29490	X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1			288
							1266	4	2826	5							
10	24211	X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1			48
							594	4	2971	5							
11	20850	X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1			252
							646	4	2738	5							
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							
02	16492	X	9907	-0-	-6585	-0-	1742	1	5743	3	N	492	538	1			131
							934	4	947	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1			204
10	3038 X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216					420
11	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1			306
12	1767 X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486
01	1333 X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0			411
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1137	2	273	9	N	248	380	1			279

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

09	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1			139
						175	9									
10	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1			144
						259	9									
11	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1			145
						228	9									
12	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
						163	4	232	9							
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1			143
						342	4	211	9							
02	2184 N	2076	-0-	-108	-0-	162	1	1701	3	Y	164	185	1			122
						33	4	180	9							

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1			146
						232	9									
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1			185
						298	9									
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1			184
						290	9									
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1			179
						194	4	268	9							
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1			190
						451	4	282	9							
02	1400 N	1361	-0-	-39	-0-	91	1	951	3	Y	245	256	1			179
						49	4	270	9							

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	Y	96	115	1			68
						106	9									
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	129	1	1242	3	Y	97	98	1			67
						107	9									
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	3	Y	103	94	1			76
						113	9									
12	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1			87
						100	4	138	9							
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1			88
						211	4	132	9							
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	115	120	1			83
						23	4	127	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	3	Y	66	33	1			65
							73	9									
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	187	1	1799	3	Y	59	94	1			30
							65	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	3	Y	65	59	1			36
							72	9									
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	151	1	1577	3	Y	62	32	1			64
							68	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
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	190	1	2602	3	Y	139	99	1			207
							153	9									
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	267	1	2567	3	Y	138	179	1			166
							152	9									
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	197	1	2542	3	Y	135	181	1			120
							149	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	209	1	2190	3	Y	119	87	1			157
							131	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	161	1	2208	3	Y	142	89	1			209
							156	9									
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	218	1	2099	3	Y	159	189	1			179
							175	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	3	Y	145	195	1			129
							160	9									
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199	1	2107	3	Y	155	198	1			141
							171	9									
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	182	1	1910	3	Y	133	99	1			175
							146	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
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	264	1	3612	3	Y	67	31	1			63
							74	9									
10	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	376	1	3613	3	Y	65	92	1			36
							72	9									
11	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	231	1	2981	3	Y	50	57	1			29
							55	9									
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304	1	3227	3	Y	68	62	1			35
							75	9									
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	294	1	3079	3	Y	65	33	1			67
							72	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	3	Y	125	57	1			125
							138	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	127	184	1			68
							140	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	Y	127	122	1			73
							140	9									
12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1			124
							129	9									
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
							136	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	168	1	1764	3	Y	95	55	1			103
							105	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

09	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	218	1	2989	3	Y	69	33	1			69
							76	9									
10	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	330	1	3172	3	Y	73	102	1			40
							80	9									
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	238	1	3068	3	Y	71	70	1			41
							78	9									
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1			72
							77	9									
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
							84	9									
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	253	1	2648	3	Y	68	36	1			70
							75	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	164	1	2239	3	Y	67	33	1			64
							74	9									
10	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	222	1	2138	3	Y	64	93	1			35
							70	9									
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	161	1	2074	3	Y	63	62	1			36
							69	9									
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
							70	9									
01	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
							72	9									
02	2156	N	1563	-0-	-593	-0-	131	1	1376	3	Y	51	28	1			58
							56	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

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

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

09	17190 X	-0-	-0-	-17190	-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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

09	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3138	-0-	38	76	3138	2	N	-0-			-0-
11	1610 N	1534	-0-	-76	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
*01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
*02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

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-
02	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

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-
02	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

09	300	N	243	-0-	-57	-0-	138	1	105	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	154	1	150	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	148	1	161	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	144	1	97	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

09	1470	N	634	-0-	-836	-0-	361	1	273	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	293	1	287	3	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	304	1	437	3	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	346	1	376	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	418	1	280	3	N	-0-					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	706	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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	74175	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2033	-0-	-1067	73108	80	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	70969					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70969					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	80	1	307	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	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
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	3			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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1			29
10	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5268	3	35	9	Y	32	32	1			29
11	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5401	3	42	9	Y	38					67
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6174	3	46	9	Y	42	82	1			27
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	Y	53					80
*02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5961	3	56	9	Y	51	51	1			80

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	Y	13	15	1			14
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9918	3	15	9	Y	14	15	1			13
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10818	3	21	9	Y	19					32
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12009	3	22	9	Y	20	39	1			13
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11205	3	26	9	Y	24					37
*02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10482	3	24	9	Y	22	23	1			36

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-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" 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1			47
10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1			37
11	7770	X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35					72
12	8029	X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11
01	7316	X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13
*02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	3			Y	-0-	8	1			5

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1			18
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1			14
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23					37
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4211	3	30	9	Y	27					43
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3857	3	28	9	Y	25	27	1			41

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	4	-0-	4	8	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

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
09	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8260	3	42	9	Y	38	42	1			42
10	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1			33
11	8670	X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30					63
12	8959	X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64
*02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5569	3	40	9	Y	36	40	1			60

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

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-
02	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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

09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28	9	Y	25					78
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15	9	Y	14	84	1			8
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32	9	Y	29					37
12	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3533	3	46	9	Y	42	73	1			6
01	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25
*02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					58

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49					84
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	Y	23	98	1			9
11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55	9	Y	50					59
12	7006 X	5507	-0-	-1499	-0-	5437	3	70	9	Y	64	113	1			10
01	7006 X	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43
02	6328 X	5049	-0-	-1279	-0-	4997	3	52	9	Y	47					90

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	6330 X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
10	6541 X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
*02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

09	7020 X	6032	-0-	-988	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	7254 X	6754	-0-	-500	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
11	6960 X	6284	-0-	-676	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6851 X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	6851 X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
02	6104 X	6027	-0-	-77	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1117	3	29	9	Y	26	29	1			3
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1083	3	29	9	Y	26	23	1			6
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1178 N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15	9	Y	14	19	1			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

09	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2577	3	77	9	Y	70	78	1			8
10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	2481	3	59	9	Y	54	51	1			11
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	Y	50	50	1			11
12	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	2800 X	2714	-0-	-86	-0-	2649	3	65	9	Y	59	59	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

09	6720 X	6088	-0-	-632	-0-	6053	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	6944 X	5673	-0-	-1271	-0-	5648	3	25	9	Y	23	23	1			4
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6543	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	6603 X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8
01	6293 X	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	6132 X	4782	-0-	-1350	-0-	4758	3	24	9	Y	22	22	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42	1			4
10	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	3	37	9	Y	34	34	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38	1			4
10	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32	1			7
12	4402 X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3
02	3976 X	3958	-0-	-18	-0-	3914	3	44	9	Y	40	39	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24	1			6
11	3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	3968 X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11
01	3968 X	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2
02	3584 X	3358	-0-	-226	-0-	3322	3	36	9	Y	33	32	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7	6	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
02	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

09	3780 X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35	1			5
10	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33	1			7
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31	1			7
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3
*02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3677	3	43	9	Y	39	38	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	5250 X	4751	-0-	-499	-0-	4710	3	41	9	Y	37	41	1			4
10	5425 X	4679	-0-	-746	-0-	4625	3	54	9	Y	49	36	1			17
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5199	3	79	9	Y	72	73	1			16
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7
02	4900 X	4701	-0-	-199	-0-	4610	3	91	9	Y	83	83	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	Y	51	57	1			7
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	3	48	9	Y	44	43	1			8
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	39	1			9
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	43	1			4

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

09	4920 X	4810	-0-	-110	-0-	4655	3	155	9	Y	141	158	1			18
10	5084 X	4714	-0-	-370	-0-	4584	3	130	9	Y	118	115	1			21
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4947	3	101	9	Y	92	93	1			20
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9
02	4592 X	4473	-0-	-119	-0-	4372	3	101	9	Y	92	92	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

09	6480 X	5323	-0-	-1157	-0-	5247	3	76	9	Y	69	77	1			9
10	6696 X	5209	-0-	-1487	-0-	5121	3	88	9	Y	80	66	1			23
11	6270 X	5745	-0-	-525	-0-	5637	3	108	9	Y	98	100	1			21
12	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35
01	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9
02	5376 X	4808	-0-	-568	-0-	4687	3	121	9	Y	110	108	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
02	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

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-
02	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

09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	2945	3	30	9	Y	27	30	1			3
10	3813 X	3082	-0-	-731	-0-	3058	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2
*02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	3	24	9	Y	22	22	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3179	3	36	9	Y	33	36	1			4
10	4154 X	3150	-0-	-1004	-0-	3122	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	3750 X	3671	-0-	-79	-0-	3650	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	3224	3	24	9	Y	22	22	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9300	3	105	9	Y	95	106	1			12
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9048	3	101	9	Y	92	84	1			20
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10478	3	98	9	Y	89	89	1			20
12	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8
*02	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8121	3	107	9	Y	97	95	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-	4508	3	87	9	Y	79	89	1			10
10	5332 X	4666	-0-	-666	-0-	4591	3	75	9	Y	68	64	1			14
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5129	3	68	9	Y	62	63	1			13
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6
02	4844 X	4324	-0-	-520	-0-	4252	3	72	9	Y	65	64	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4189	3	80	9	Y	73	80	1			9
10	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	4117	3	67	9	Y	61	58	1			12
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4531	3	56	9	Y	51	52	1			11
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4438	3	75	9	Y	68	57	1			22
01	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4133	3	75	9	Y	68	85	1			5
02	4284	X	4030	-0-	-254	-0-	3961	3	69	9	Y	63	62	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	3	36	9	Y	33	37	1			4
10	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3523	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3781	3	41	9	Y	37	31	1			12
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3542	3	44	9	Y	40	49	1			3
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3362	3	34	9	Y	31	31	1			3

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3910	3	54	9	Y	49	54	1			6
10	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3771	3	45	9	Y	41	38	1			9
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4204	3	40	9	Y	36	37	1			8
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4280	3	57	9	Y	52	43	1			17
01	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3944	3	55	9	Y	50	63	1			4
*02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	46	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	3940	3	66	9	Y	60	67	1			8
10	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3748	3	66	9	Y	60	55	1			13
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4333	3	64	9	Y	58	58	1			13
12	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	3977	3	85	9	Y	77	65	1			25
01	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3744	3	57	9	Y	52	72	1			5
*02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	Y	72	71	1			6

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 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
09	3000	N	4140	-0-	1140	1140	4015	3	125	9	Y	114	103	1			16
10	3100	N	2620	-0-	-480	660	2515	3	105	9	Y	95	81	1			30
11	2404	N	1744	-0-	-660	-0-	1688	3	56	9	Y	51	56	1			25
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5291	3	185	9	Y	168	138	1			55
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4840	3	196	9	Y	178	221	1			12
*02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4536	3	182	9	Y	165	163	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26	9	Y	24	21	1			6
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31	9	Y	28	28	1			6
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4739	3	36	9	Y	33	32	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25	9	Y	23	26	1			3
10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24	9	Y	22	20	1			5
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44	9	Y	40	34	1			11
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1			21
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1			5
*02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5386	3	59	9	Y	54	54	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29	9	Y	26	30	1			3
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32	9	Y	29	25	1			7
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4456	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4245	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3828	3	34	9	Y	31	31	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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-
02	T. A.	-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

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-
02	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

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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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-
02	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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110 X	9511	-0-	-599	-0-	9489	3	22	9	Y	20	23	1			22
10	10447 X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1			19
11	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29					48
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57
*02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10820	3	36	9	Y	33	36	1			54

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-
02	INJECT	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	8310 X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			N	NO RPT			-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

09	4350 X	3487	-0-	-863 B	-0-	307	1	3180	2	N	-0-			-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	2889	-0-	-1563 B	-0-	253	1	2636	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

09	4080 X	4014	-0-	-66 B	-0-	353	1	3661	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791	2	N	-0-			-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090	2	N	-0-			-0-
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451	2	N	-0-			-0-
*02	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	394	1	4102	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 X	245	-0-	-985 B	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 X	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

09	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	300	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2871	-0-	-663 B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2469	-0-	-723 B	-0-	216	1	2253	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

09	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	445	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-			-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-			-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-			-0-
*02	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	283	1	2943	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	151	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1379	-0-	-189 B	-0-	121	1	1258	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

09	2370 X	1957	-0-	-413 B	-0-	172	1	1785	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1447	-0-	-345 B	-0-	127	1	1320	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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 #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-
02	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

09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	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

09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1109	-0-	-571	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*01	1209	N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	598	-0-	-602	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

09	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	960	N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	510	N	478	-0-	-32	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					1
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					1
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					1
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					1
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					3
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					3
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-					3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-					3
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					3
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	18	1	714	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-					21
10	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					21
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-					21
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					21
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					21
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	63	1	2515	2	Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

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
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-					8
10	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					8
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					8
12	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-					8
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-					28
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-					28
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-					28
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-					28
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	-0-					28
02	4256 X	2611	-0-	-1645	-0-	64	1	2547	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					14
10	2418 X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-					14
11	2340 X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-					14
12	2418 X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					14
01	292 X	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					14
02	1932 X	700	-0-	-1232	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					14
10	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					14
11	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	2	Y	-0-					14
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					14
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-					5
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-					5
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					5
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-					5
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	93	1	3072	2	Y	-0-					28
10	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	75	1	2433	2	Y	-0-					28
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	85	1	3075	2	Y	-0-					28
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-					28
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-					28
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					12
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	29	1	953	2	Y	-0-					12
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					12
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-					12
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-					12
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	2	Y	-0-					12

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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	386	1	985	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	1	33	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-					13
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					13
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-					13
12	2759	N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					13
01	2100	N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	2	Y	-0-					13
*02	2455	N	2411	-0-	-44	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	N	6					84
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1334	3	7	9	N	6					90
11	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-	76	1			14
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					40
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					40
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					40
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	190	3	14	9	N	13					172
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					37

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
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15					110
10	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					110
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1			40
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					40
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

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
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					20
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					20
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					23
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					23
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					23
12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23
02	4984	X	4697	-0-	-287	-0-	4679	3	18	9	N	16					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1727	-0-	-457	-0-	1727	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

09	5910 X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
10	6107 X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
01	6014 X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	240	-0-	-5192	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	5580	-0-	2780	2780	5580	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	1260	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	963	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-					-0-
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	1012	1	1573	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1162	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	2223	-0-	-350	-0-	855	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2366	-0-	-244	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-					-0-
*02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	925	1	1437	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	491	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	902	-0-	-462	-0-	347	1	555	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	390	1	650	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-					-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	496	1	770	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

09	3540 X	3385	-0-	-155	-0-	1456	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	2043	-0-	-2017	-0-	800	1	1243	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

09	3510 X	368	-0-	-3142	-0-	158	1	210	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	838	-0-	-2789	-0-	322	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	187	-0-	-3023	-0-	70	1	117	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-
02	756 X	69	-0-	-687	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	N	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-					-0-
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-					-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	461	1	716	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	213	1	282	2	N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-					-0-
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-					-0-
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-					-0-
01	837 N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-					-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	1753	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3532	-0-	-276	-0-	1383	1	2149	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

09	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	1092	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2195	-0-	-185	-0-	860	1	1335	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

09	660	X	572	-0-	-88	-0-	246	1	326	2	N	-0-					-0-
10	682	X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	2	N	-0-					-0-
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-					-0-
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	229	1	356	2	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

09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	280	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

09	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1209 X	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	644 N	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186 X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180 X	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372 X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360 X	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372 X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

09	1290 X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240 X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

09	540	X	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	527	X	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	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

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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

09	13932	13932	-0-	-0-	-0-	13676	2	256	9	N	233	188	1			187
10	13144	12811	-0-	-333	-0-	12670	2	141	9	N	128	188	1			127
11	12726	12723	-0-	-3	-0-	12560	2	163	9	N	148					275
12	13144	11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198
01	13144	10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347
02	11872	11181	-0-	-691	-0-	11049	2	132	9	N	120	189	1			278

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1597	-0-	-713	-0-	1332	3	265	9	N	241	156	1	2	8	221
10	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	1356	3	188	9	N	171	176	1			216
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	1197	3	35	4	N	22					238
							24	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
							299	9									
01	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
							68	9					1	8			
02	1484	X	995	-0-	-489	-0-	961	3	33	4	N	1	1	0			235
							1	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8729	-0-	-631	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	9107	-0-	-253	-0-	9106	3	1	4	N	-0-					-0-
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9423	3	1	4	N	-0-					-0-
01	9734	X	7280	-0-	-2454	-0-	7279	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8792	X	6929	-0-	-1863	-0-	6928	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10567	3	19	9	N	17					97
10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11714	3	160	9	N	145					242
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10484	3	10	4	N	25					267
							28	9									
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10187	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
							96	9									
01	10261	X	9860	-0-	-401	-0-	9725	3	14	4	N	110	25	0			243
							121	9									
*02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9456	3	15	4	N	90	17	0	179	1	137
							99	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	3			Y	-0-					-0-
10	15624	X	15120	-0-	-504	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-
11	15060	X	11967	-0-	-3093	-0-	11967	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
01	16523	X	4004	-0-	-12519	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14924	X	1615	-0-	-13309	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

09	10140	X	9967	-0-	-173	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10233	-0-	-28	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9409	-0-	-641	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9212	-0-	-84	-0-	9212	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

09	4230	X	2145	-0-	-2085	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169
10	2790	X	2022	-0-	-768	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1			94
11	2460	X	1941	-0-	-519	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0			202
							120	9									
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	1766	3	23	4	N	447	2	0			647
							492	9									
01	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1	597
							160	9									
02	2016	X	1779	-0-	-237	-0-	1686	3	21	4	N	65	2	0	181	1	479
							72	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5981	-0-	-622	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5293	-0-	-671	-0-	5293	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
							196	4	378	9							
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
							210	4	297	9							
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
							189	4	778	9							
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	2370	2	Y	766	1066	1			318
							186	4	843	9							
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	33	1	1890	2	Y	620	367	1			571
							119	4	682	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1				187
							219	9										
10	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	177	1		205
							216	9										
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	3	30	4	N	188	2	0	179	1		212
							207	9										
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5838	3	30	4	N	189	5	0	179	1		217
							208	9										
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5669	3	29	4	N	235	6	0	241	1		205
							259	9										
*02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5188	3	29	4	N	164	6	0	181	1		182
							180	9										

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18					70
10	9672	X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-					70
11	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	3			Y	-0-					70
12	9424	X	8713	-0-	-711	-0-	8712	3	1	9	Y	1	1	0			70
01	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8662	3	3	9	Y	3	3	0			70
02	8512	X	6984	-0-	-1528	-0-	6980	3	4	9	Y	4	4	0			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
09	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18					65
10	22134	X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-					65
11	21360	X	20298	-0-	-1062	-0-	20295	3	3	4	Y	-0-					65
12	22630	X	20676	-0-	-1954	-0-	20663	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									
01	22630	X	20279	-0-	-2351	-0-	20246	3	5	4	Y	25	25	0			65
							28	9									
02	20440	X	18340	-0-	-2100	-0-	18316	3	5	4	Y	17	17	0			65
							19	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

09	11010	X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5					247
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13					260
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11161	3	6	4	N	-0-					260
12	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									
01	12276	X	12232	-0-	-44	-0-	12211	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									
02	11088	X	9891	-0-	-1197	-0-	9876	3	8	4	N	6	6	0			260
							7	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7967	3	30	4	N	132	3	0	184	1	115
							145	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7926	3	28	4	N	139	12	0	180	1	62
							153	9									
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7534	3	30	4	N	146	17	0			191
							161	9									
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7624	3	31	4	N	146	24	0	180	1	133
							161	9									
01	7688	X	7664	-0-	-24	-0-	7452	3	30	4	N	165	27	0	140	1	131
							182	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6814	3	29	4	N	159	25	0	173	1	92
							175	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

09	7710	X	5732	-0-	-1978	-0-	4494	3	1001	4	N	215	1	0	379	1	628
							237	9									
10	7626	X	5827	-0-	-1799	-0-	4244	3	864	4	N	654	3	0	704	1	575
							719	9									
11	7380	X	5436	-0-	-1944	-0-	4052	3	811	4	N	521	4	0	376	1	716
							573	9									
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	4177	3	817	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									
01	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	4272	3	833	4	N	145	9	0	732	1	408
							160	9									
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	3557	3	714	4	N	1022	8	0	553	1	869
							1124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6245	-0-	-2095	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4563	-0-	-4055	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7437	-0-	-347	-0-	7437	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3023	3	N	461	1	0	518	1	147
							7	4	507	9			2	8			
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	713	1	2148	3	N	461	5	0	355	1	248
							36	4	507	9							
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	538	1	2356	3	N	431	6	0	513	1	160
							23	4	474	9							
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	380	1	185
							26	4	455	9							
01	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	375	1	1458	3	N	336	9	0	364	1	148
							41	4	370	9							
02	2716	X	1896	-0-	-820	-0-	1412	3	26	4	N	416	9	0	368	1	187
							458	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1			273
							140	4	369	9							
10	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1			207
							145	4	312	9							
11	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1			142
							78	4	136	9							
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205					347
							68	4	226	9							
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1			235
							145	4	288	9							
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	230	195	1			270
							192	4	253	9							

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
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1			355
10	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1			285
11	8550	X	8255	-0-	-295	-0-	7734	3	55	4	N	424	355	1			354
							466	9									
12	9269	X	8797	-0-	-472	-0-	8463	3	82	4	N	229	3	0	332	1	248
							252	9									
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8192	3	80	4	N	358	5	0	369	1	232
							394	9									
02	8372	X	7508	-0-	-864	-0-	7152	3	69	4	N	261	5	0	176	1	312
							287	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0			328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1			220
11	1410	N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-					220
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	4	150	9	N	136	181	1			274

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-					94
10	26443	X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	3			N	-0-					94
11	25020	X	24256	-0-	-764	-0-	24252	3	4	4	N	-0-					94
12	26164	X	25076	-0-	-1088	-0-	25059	3	6	4	N	10	10	0			94
							11	9									
01	26164	X	23763	-0-	-2401	-0-	23719	3	7	4	N	34	34	0			94
							37	9									
02	23632	X	21866	-0-	-1766	-0-	21836	3	6	4	N	22	23	0			93
							24	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

09	17340	X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
10	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	15320	-0-	-1360	-0-	15319	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16647	X	16323	-0-	-324	-0-	16321	3	2	4	N	-0-					-0-
01	16647	X	8573	-0-	-8074	-0-	8572	3	1	4	N	-0-					-0-
02	15036	X	14727	-0-	-309	-0-	14726	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1	102
													2	8			
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0			242
11	3600	X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0			242
							2	9									
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7188	3	97	4	N	323	22	0	181	1	362
							355	9									
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3394	3	44	4	N	171	12	0	359	1	162
							188	9									
*02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3893	3	71	4	N	14	14	0			162
							15	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

09	12780	X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	9993	-0-	-2397	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	9366	-0-	-2724	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15092	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10724	X	10396	-0-	-328	-0-	10393	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

09	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1	138
10	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1	252
11	6420	X	5896	-0-	-524	-0-	5618	3	34	4	N	222	19	0	186	1	269
							244	9									
12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5914	3	49	4	N	192	27	0			434
							211	9									
01	6634	X	6007	-0-	-627	-0-	5684	3	47	4	N	251	29	0	556	1	100
							276	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	5184	3	41	4	N	209	27	0	2	8	280
							230	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8	62
10	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1	140
11	6210	X	5901	-0-	-309	-0-	5612	3	56	4	N	212	3	0	186	1	163
							233	9									
12	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	5711	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	5722	3	78	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5199	3	69	4	N	197	3	0	179	1	163
							217	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
10	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13109	-0-	-1861	-0-	13108	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16023	3	1	4	N	-0-					-0-
01	14477	X	12037	-0-	-2440	-0-	12035	3	2	4	N	-0-					-0-
02	13076	X	11246	-0-	-1830	-0-	11245	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	1	356
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	1	168
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6561	3	61	4	N	407	14	0	373	1	188
							448	9									
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6419	3	66	4	N	309	19	0	202	1	276
							340	9									
01	6758	X	6568	-0-	-190	-0-	6086	3	34	4	N	407	20	0	556	1	107
							448	9									
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5926	3	78	4	N	367	4	0	182	1	288
							404	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

09	9330	X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	7211	-0-	-2059	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5555	-0-	-3001	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5107	-0-	-2621	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

09	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3			N	-0-					-0-
11	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
*02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1			168
							120	4	372	9							
10	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1			244
							135	4	551	9							
11	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1			-0-
							151	4									
12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
01	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									
02	5404	X	4127	-0-	-1277	-0-	68	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							149	4									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

09	12990	X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	9525	-0-	-3747	-0-	9525	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	9804	3	840	4	N	45					268
							50	9									
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10206	3	812	4	N	50	174	1			144
							55	9									
11	10290	X	10027	-0-	-263	-0-	9634	3	285	4	N	98					242
							108	9									
12	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	9639	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									
01	10633	X	9116	-0-	-1517	-0-	8978	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									
02	9604	X	8572	-0-	-1032	-0-	8445	3	39	4	N	80	17	0			291
							88	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

09	12000	X	2766	-0-	-9234	-0-	2437	3	72	4	N	234	177	1			377
							257	9									
10	12400	X	5899	-0-	-6501	-0-	5220	3	679	9	N	617	1	0	553	1	432
													8	8			
11	11640	X	6014	-0-	-5626	-0-	5196	3	93	4	N	659	3	0	494	1	587
							725	9					7	8			
12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5557	3	156	4	N	671	5	0	721	1	525
							738	9					7	8			
01	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	4285	3	133	4	N	614	5	0	890	1	242
							675	9					2	8			
02	5600	X	4070	-0-	-1530	-0-	3397	3	102	4	N	519	4	0	359	1	397
							571	9					1	8			

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
09	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26081	3	52	4	N	698	8	0	705	1	317
							768	9									
10	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	26807	3	62	4	N	695	34	0	734	1	242
							765	9					2	8			
11	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	26526	3	141	4	N	687	48	0	528	1	353
							756	9									
12	25947	X	25765	-0-	-182	-0-	24851	3	162	4	N	684	61	0	534	1	442
							752	9									
01	25947	X	23949	-0-	-1998	-0-	22958	3	158	4	N	757	64	0	723	1	412
							833	9									
02	23436	X	18165	-0-	-5271	-0-	17420	3	118	4	N	570	26	0	375	1	580
							627	9					1	8			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

09	4740	X	3093	-0-	-1647	-0-	2614	3	479	9	N	435	525	1			323
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4987	3	1008	9	N	916	729	1			510
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4530	3	790	9	N	718	1	0	867	1	360
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4340	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	3772	3	765	9	N	695	2	0	894	1	319
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4161	3	783	9	N	712	3	0	723	1	305

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4036	3	277	9	N	252	1	0	191	1	345
10	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	3757	3	399	9	N	363	3	0	377	1	328
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4348	3	444	9	N	404	5	0			727
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4109	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447
02	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	2839	3	485	9	N	441	4	0	512	1	372

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

09	13110	X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3		N	-0-		-0-
10	13547	X	802	-0-	-12745	-0-	802	3		N	-0-		-0-
11	11550	X	181	-0-	-11369	-0-	181	3		N	-0-		-0-
12	11935	X	9	-0-	-11926	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	10602	X	312	-0-	-10290	-0-	312	3		N	-0-		-0-
02	9464	X	363	-0-	-9101	-0-	363	3		N	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*09	21720	X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3		N	-0-		113
*10	20894	X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	3		N	-0-		113
*11	23400	X	12530	-0-	-10870	-0-	12526	3	4 9	N	4		117
12	24180	X	10975	-0-	-13205	-0-	10975	3		N	-0-		117
01	21142	X	11568	-0-	-9574	-0-	11568	3		N	-0-		117
02	16548	X	9038	-0-	-7510	-0-	9038	3		N	-0-		117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3		N	-0-		-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3		N	-0-		-0-
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10128	3	1 4	N	-0-		-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9848	3	1 4	N	-0-		-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9313	3	1 4	N	-0-		-0-
02	8092	X	7655	-0-	-437	-0-	7654	3	1 4	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
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1			75
							102	9									
10	7967	X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160					235
							176	9									
11	7680	X	7223	-0-	-457	-0-	7007	3	108	4	N	98	185	1			148
							108	9									
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8317	3	79	4	N	139	5	0	175	1	107
							153	9									
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8606	3	78	4	N	148	20	0			235
							163	9									
02	7112	X	6662	-0-	-450	-0-	6455	3	83	4	N	113	11	0	192	1	145
							124	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

09	15900	X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195	1	95
10	16430	X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179	1	70
11	15150	X	11522	-0-	-3628	-0-	11331	3	22	4	N	154	10	0	4	8	210
							169	9									
12	14446	X	11844	-0-	-2602	-0-	11602	3	31	4	N	192	18	0	186	1	194
							211	9					4	8			
01	13640	X	5742	-0-	-7898	-0-	5619	3	16	4	N	97	9	0	181	1	99
							107	9					2	8			
02	12320	X	5236	-0-	-7084	-0-	5148	3	14	4	N	67	8	0			158
							74	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	72	1	5316	2	Y	260	337	1			96
							135	4	286	9							
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4607	2	Y	179	89	1			186
							150	4	197	9							
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	2	Y	306	186	1			306
							132	4	337	9							
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	59	1	3402	2	Y	372					519
							68	4	409	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

09	690	N	629	-0-	-61	-0-	427	3	202	9	Y	184	158	1	12	8	139
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	429	3	178	9	Y	162	1	0			300
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	287	3	16	4	Y	287	1	0	423	1	163
							316	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	458	3	45	4	Y	102	2	0	181	1	180
							112	9					6	8			

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	3			N	-0-					-0-
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15359	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15126	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	12992	X	12258	-0-	-734	-0-	12256	3	2	9	N	2	2	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
09	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
10	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6677	-0-	-193	-0-	6675	3	2	4	N	-0-					-0-
12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6234	3	2	4	N	-0-					-0-
01	7099 X	5988	-0-	-1111	-0-	5986	3	2	4	N	-0-					-0-
02	6412 X	5502	-0-	-910	-0-	5500	3	2	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

09	12660 X	12196	-0-	-464	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
10	13082 X	11334	-0-	-1748	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
11	12660 X	11786	-0-	-874	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
12	12617 X	11910	-0-	-707	-0-	11910	3			N	-0-					-0-
01	12617 X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
02	11396 X	10509	-0-	-887	-0-	10509	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

09	3000 N	642	-0-	-2358	1741	114	1	528	9	N	480	204	1	2	8	341
10	2061 N	320	-0-	-1741	-0-	138	1	182	9	N	165	323	1			183
11	1770 X	283	-0-	-1487	-0-	135	1	2	4	N	133	130	1	1	8	185
						146	9									
12	1829 X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	2	4	N	182	245	1	1	8	121
						200	9									
01	1395 X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
						143	9									
02	588 X	186	-0-	-402	-0-	68	1	118	9	N	107	1	8			299

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

09	12390 X	9235	-0-	-3155	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	12803 X	11905	-0-	-898	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
11	12390 X	11651	-0-	-739	-0-	11650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904 X	11821	-0-	-83	-0-	11819	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10864 X	7822	-0-	-3042	-0-	7820	3	2	9	N	2	2	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

09	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	2005	-0-	-2675	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	2177	-0-	-2659	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	3097	-0-	-1739	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3920 X	1621	-0-	-2299	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

09	19050 X	13358	-0-	-5692	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
11	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13154	3	7	4	N	-0-					-0-
12	13795 X	13475	-0-	-320	-0-	13466	3	9	4	N	-0-					-0-
01	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14002	3	10	4	N	-0-					-0-
02	12544 X	11845	-0-	-699	-0-	11837	3	8	4	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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35					223
10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1			95
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	3	59	9	N	54					149
12	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2958	3	32	9	N	29	1	0			177
01	4061	X	1196	-0-	-2865	-0-	1179	3	17	9	N	15	2	0			190
02	3668	X	906	-0-	-2762	-0-	899	3	7	9	N	6	1	0			195

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1			209
							156	9									
10	18848	X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192					401
							211	9									
11	18090	X	16229	-0-	-1861	-0-	15737	3	330	4	N	147	344	1			204
							162	9									
12	18073	X	16337	-0-	-1736	-0-	16156	3	60	4	N	110	4	0			310
							121	9									
01	18414	X	15978	-0-	-2436	-0-	15756	3	64	4	N	144	16	0	180	1	258
							158	9									
02	16632	X	14272	-0-	-2360	-0-	14061	3	56	4	N	141	11	0			388
							155	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
09	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25					120
10	11005	X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0			157
11	10440	X	9461	-0-	-979	-0-	9433	3	6	4	N	20	2	0			175
							22	9									
12	10230	X	10074	-0-	-156	-0-	10024	3	9	4	N	37	5	0			207
							41	9									
01	10230	X	9020	-0-	-1210	-0-	8949	3	9	4	N	56	5	0	186	1	72
							62	9									
02	9240	X	8403	-0-	-837	-0-	8343	3	8	4	N	47	5	0			114
							52	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20					155
10	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0			167
11	9390	X	7629	-0-	-1761	-0-	7596	3	1	4	N	29	2	0			194
							32	9									
12	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8074	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
							6	9									
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10096	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
							42	9									
02	7840	X	7603	-0-	-237	-0-	7598	3	1	4	N	4	4	0			177
							4	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	2892	3	4	4	N	509	4	0	547	1	320
							560	9									
10	4309	X	2699	-0-	-1610	-0-	2158	3	2	4	N	490	18	0	540	1	252
							539	9									
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2266	3	17	4	N	563	52	0	556	1	207
							619	9									
12	5301	X	839	-0-	-4462	-0-	660	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									
01	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3830	3	279	4	N	750	16	0	551	1	357
							825	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	15567	-0-	-1533	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17439	-0-	-231	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
11	17100	X	14782	-0-	-2318	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	15723	-0-	-366	-0-	15723	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	13692	-0-	-3761	-0-	13692	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	13162	-0-	-2602	-0-	13162	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	300	1	489	3	N	323	357	1			147
							355	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	N	246	169	1			224
							271	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	290	1	522	3	N	227	2	0	175	1	274
							10	4	250	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	300	1	546	3	N	278	3	0	178	1	371
							6	4	306	9							
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
							11	4	283	9			2	8			
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	280	1	831	3	N	245	1	0	356	1	140
							13	4	270	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	13632	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13981	X	13274	-0-	-707	-0-	13270	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12628	X	11973	-0-	-655	-0-	11970	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
09	13380	X	10231	-0-	-3149	-0-	10168	3	63	9	N	57	176	1			68
10	13113	X	11524	-0-	-1589	-0-	11459	3	65	9	N	59					127
11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13088	3	44	9	N	40	2	0			165
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14835	3	10	4	N	31	4	0			192
							34	9									
01	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13648	3	15	4	N	102	6	0	195	1	93
							112	9									
02	12264	X	11582	-0-	-682	-0-	11487	3	12	4	N	75	22	0			146
							83	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1			96
							135	4	287	9							
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1			173
							150	4	183	9							
11	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1			18
							101	4	20	9							
12	4588	X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1			-0-
							86	4									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	67	1	3897	2	Y	-0-					-0-
							79	4									

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
09	15540	X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	1	249
10	16058	X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	1	242
							618	9					7	8			
11	15540	X	14274	-0-	-1266	-0-	13561	3	115	4	Y	544	15	0	647	1	121
							598	9					3	8			
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13923	3	156	4	Y	459	25	0	483	1	68
							505	9					4	8			
01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	14387	3	140	4	Y	552	32	0	447	1	138
							607	9					3	8			
02	13496	X	11939	-0-	-1557	-0-	11375	3	61	4	Y	457	27	0	235	1	333
							503	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1			685
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1			245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1	8	328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8	374
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1			524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	363	1			524

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1			163
							440	9									
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	N	802	560	1			405
							882	9									
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4075	3	157	4	N	642	729	1			318
							706	9									
12	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	3568	3	128	4	N	475	2	0	544	1	247
							523	9									
01	5642	X	4231	-0-	-1411	-0-	3755	3	84	4	N	356	4	0	484	1	115
							392	9									
02	5096	X	4133	-0-	-963	-0-	3643	3	126	4	N	331	4	0	128	1	314
							364	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

09	18810	X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17401	-0-	-1289	-0-	17400	3	1	4	N	-0-					-0-
12	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18367	3	2	4	N	-0-					-0-
01	18228	X	17613	-0-	-615	-0-	17612	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16923	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	10	8	430
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1			474
							243	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	4	8	364
							109	4	463	9							
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	84	1	994	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	214	1	1127	3	N	288	1	0			671
							66	4	317	9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1	0	85	1	229
							132	9									
10	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2	0	144	1	366
							311	9									
11	10440	X	9597	-0-	-843	-0-	9414	3	52	4	Y	119	4	0	87	1	394
							131	9									
12	11036	X	9442	-0-	-1594	-0-	9301	3	34	4	Y	97	8	0	171	1	312
							107	9									
01	11036	X	5216	-0-	-5820	-0-	4962	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									
02	9968	X	4305	-0-	-5663	-0-	4162	3	11	4	Y	120	5	0			373
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1	0	94	1	341
							243	9									
10	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3	0	215	1	423
							330	9									
11	8370	X	7672	-0-	-698	-0-	7480	3	61	4	Y	119	5	0	100	1	437
							131	9									
12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7396	3	50	4	Y	97	8	0	190	1	336
							107	9									
01	9052	X	7294	-0-	-1758	-0-	6906	3	51	4	Y	306	9	0	283	1	349
							337	9					1	8			
02	8176	X	6981	-0-	-1195	-0-	6669	3	48	4	Y	240	9	0			580
							264	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

09	26100	X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1	0	547	1	515
							749	9									
10	26970	X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2	0	370	1	430
							319	9					3	8			
11	25800	X	7688	-0-	-18112	-0-	7149	3	62	4	N	434	5	0	360	1	497
							477	9					2	8			
12	26071	X	8112	-0-	-17959	-0-	7545	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									
01	23777	X	7299	-0-	-16478	-0-	6790	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									
02	20020	X	7402	-0-	-12618	-0-	6971	3	60	4	N	337	368	1			394
							371	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

09	19950	X	17258	-0-	-2692	-0-	16267	3	864	4	N	115	174	1			324
							127	9									
10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	18350	3	480	4	N	165					489
							182	9									
11	19710	X	18505	-0-	-1205	-0-	18035	3	332	4	N	125	342	1			272
							138	9									
12	19592	X	17161	-0-	-2431	-0-	16972	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									
01	19003	X	15152	-0-	-3851	-0-	14951	3	52	4	N	135	31	0	361	1	127
							149	9									
02	17276	X	16447	-0-	-829	-0-	16249	3	57	4	N	128	25	0			230
							141	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

09	3330	X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	310	1	291
10	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	342	1	172
11	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	327	1	299
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85
01	2387	X	845	-0-	-1542	-0-	601	3	244	9	N	222	4	0	45	1	258
02	1176	X	1148	-0-	-28	-0-	832	3	316	9	N	287	6	0	476	1	63

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

09	9570	X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8922	-0-	-528	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7766	-0-	-690	-0-	7766	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6703	-0-	-157	-0-	6703	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

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
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2225	3	239	4	N	661	895	1			275
							727	9									
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	1785	3	159	4	N	601	709	1			167
							661	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1790	3	189	4	N	612	198	1			581
							673	9									
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	2535	3	171	4	N	355	397	1			539
							391	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4156	3	159	4	N	51	1	0	175	1	414
							56	9									
02	2968	X	1965	-0-	-1003	-0-	1181	3	98	4	N	624	701	1			337
							686	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	854	3	1484	4	N	347	541	1			143
							382	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1206	3	1744	4	N	439	357	1			225
							483	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1297	3	2061	4	N	447	1	0	193	1	478
							492	9									
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	802	3	853	4	N	130	1	0	178	1	429
							143	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	1332	3	1073	4	N	473	2	0	180	1	720
							520	9									
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1108	3	2000	4	N	557	1	0	538	1	738
							613	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 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
09	11820	X	11300	-0-	-520	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	9464	-0-	-1756	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	9458	-0-	-2229	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10379	-0-	-177	-0-	10379	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	428	1	177	4	N	439	555	1			127
							483	9									
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	467	1	18	4	N	412	354	1			185
							453	9									
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	406	368	1			223
							447	9									
12	1116	X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
							332	9									
01	1116	X	814	-0-	-302	-0-	416	1	47	4	N	319	546	1			112
							351	9									
02	1008	X	850	-0-	-158	-0-	327	1	30	4	N	448	350	1			210
							493	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0			125
10	5363	X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0			167
11	4980	X	3444	-0-	-1536	-0-	3358	3	24	4	N	56	3	0			220
							62	9									
12	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4515	3	42	4	N	82	7	0			295
							90	9									
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4348	3	51	4	N	89	8	0	180	1	196
							98	9									
02	4228	X	3445	-0-	-783	-0-	3406	3	31	4	N	7	6	0			197
							8	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	359	1	223
							238	9									
10	14849	X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	185	1	187
							172	9									
11	14250	X	3696	-0-	-10554	-0-	3633	3	17	4	N	42	5	0			224
							46	9									
12	16430	X	16382	-0-	-48	-0-	16017	3	48	4	N	288	34	0			478
							317	9									
01	16430	X	15588	-0-	-842	-0-	15174	3	47	4	N	334	38	0	551	1	223
							367	9									
02	14840	X	14262	-0-	-578	-0-	13978	3	41	4	N	221	15	0			429
							243	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1			210
							162	4	448	9							
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1			227
							180	4	414	9							
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1			232
							113	4	410	9							
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							
01	3906	X	2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
							86	4	376	9							
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	51	1	2939	2	N	365	357	1			263
							64	4	402	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1			407
							605	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1			262
							438	9									
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1			197
							518	9									
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	3671	3	1419	4	N	404					601
							444	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3027	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									
02	4116	X	3402	-0-	-714	-0-	1872	3	1289	4	N	219	180	1			424
							241	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

09	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6036	-0-	-984	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5918	-0-	-592	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	6824	3	230	4	N	682	547	1			380
							750	9									
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7780	3	124	4	N	625	3	0	714	1	288
							688	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7592	3	108	4	N	544	5	0	357	1	470
							598	9									
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	7795	3	105	4	N	472	8	0	544	1	390
							519	9									
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7517	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6801	3	245	4	N	619	10	0	709	1	415
							681	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	220	1	2113	3	N	344	177	1	2	8	298
							378	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5441	3	N	681	538	1			441
							749	9									
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	300	1	6964	3	N	440	712	1	4	8	165
							63	4	484	9							
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	240	1	3818	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							
*02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	280	1	5257	3	N	366	188	1			620
							147	4	403	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6765	-0-	-285	-0-	6764	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7316	X	6790	-0-	-526	-0-	6789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7028	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6608	X	6342	-0-	-266	-0-	6341	3	1	4	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

09	10590	X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10504	3	8	4	N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10291	3	10	4	N	-0-					-0-
01	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	8789	3	9	4	N	-0-					-0-
02	9800	X	8839	-0-	-961	-0-	8830	3	9	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

09	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3	238	9	N	216	175	1	3	8	165
10	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3	294	9	N	267	193	1			239
11	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	4150	3	80	4	N	266	357	1			148
							293	9									
12	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	3925	3	109	4	N	259					407
							285	9									
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4756	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3993	3	102	4	N	264	1	0			588
							290	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
							213	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
							152	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
							204	9									
12	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
							201	9									
01	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2288	3	50	4	Y	203	5	0	334	1	290
							223	9									
02	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2212	3	42	4	Y	117	5	0			402
							129	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
							189	9									
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
							250	9									
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	381	2	0	198	1	479
							419	9									
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	4	N	65	4	0	198	1	342
							72	9									
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4273	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
							238	9					2	8			
02	3948	X	3375	-0-	-573	-0-	3144	3	5	4	N	205	3	0	185	1	192
							226	9					2	8			

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
							215	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
							294	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
							210	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
							200	9									
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
							111	9									
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	537	3	42	4	Y	57	2	0			253
							63	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					85
*09	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3			N	-0-					85
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3			N	-0-					83
11	3180	X	2579	-0-	-601	-0-	2578	3	1	4	N	-0-					83
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	3	1	4	N	-0-					83
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	3	1	4	N	-0-					83
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	4	N	-0-					83

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
09	16110	X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
11	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14187	-0-	-755	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	8643	-0-	-6392	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	6532	-0-	-7048	-0-	6532	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147
11	510	N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
							36	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
							21	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	190	1	6	4	N	80	177	1			175
							88	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

09	11280	X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9799	-0-	-791	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9678	-0-	-1792	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	8215	-0-	-3255	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8491	-0-	-1869	-0-	8491	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

09	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194
10	5301	X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149
11	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153
							6	9									
12	4743	X	3561	-0-	-1182	-0-	3541	3	10	4	N	9	2	0			160
							10	9									
01	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	3835	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
							151	9									
02	4144	X	3247	-0-	-897	-0-	3171	3	9	4	N	61	2	0			173
							67	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182
							270	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503
							570	9									
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
							327	9									
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
							317	9									
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	606	1	1	4	N	487	176	1			459
							536	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

09	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465
10	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225
11	4920	X	771	-0-	-4149	-0-	432	3	339	9	N	308	104	0	178	1	251
12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2565	3	28	4	N	278	82	0			447
							306	9									
01	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3165	3	77	4	N	803	24	0	726	1	500
							883	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	197	544	1			153

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
09	13530 X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1			133
						56	9									
10	13981 X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77					210
						85	9									
11	13530 X	11053	-0-	-2477	-0-	10862	3	114	4	N	70					280
						77	9									
12	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10987	3	116	4	N	69	4	0			345
						76	9									
01	11532 X	8778	-0-	-2754	-0-	8529	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
						107	9									
02	10416 X	8038	-0-	-2378	-0-	7838	3	132	4	N	62	4	0			305
						68	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

09	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92
11	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11659	3	8	4	N	106	11	0			187
						117	9									
12	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	18693	3	22	4	N	180	26	0	181	1	160
						198	9									
01	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15534	3	22	4	N	144	25	0	8	8	271
						158	9									
*02	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13823	3	17	4	N	119	23	0	181	1	186
						131	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
						674	9									
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
						438	9									
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3200	3	72	4	N	433	2	0	532	1	227
						476	9									
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3152	3	38	4	N	397	3	0	189	1	432
						437	9									
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3069	3	44	4	N	362	5	0	541	1	248
						398	9									
*02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3035	3	119	4	N	495	5	0	378	1	360
						545	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

09	2130 X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
						425	9									
10	2201 X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
						487	9									
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
						483	9									
12	2201 X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
						163	9									
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
						587	9									
*02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	497	3	2434	4	N	423	2	0	358	1	450
						465	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753
10	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	647	4	0	580	1	424
							712	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	3653	3	152	4	N	776	7	0	599	1	594
							854	9									
01	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3282	3	144	4	N	444	9	0	312	1	717
							488	9									
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3002	3	125	4	N	512	8	0	1109	1	112
							563	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

09	870	X	414	-0-	-456	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434
10	837	X	816	-0-	-21	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466
11	960	X	726	-0-	-234	-0-	553	3	7	4	N	151	11	0	176	1	430
							166	9									
12	992	X	438	-0-	-554	-0-	325	3	2	4	N	101	4	0			527
							111	9									
01	806	X	347	-0-	-459	-0-	211	3	30	4	N	96	1	0	180	1	442
							106	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	15					457

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

09	39330	X	36439	-0-	-2891	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83
													9	8			
10	40052	X	36724	-0-	-3328	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230
11	37590	X	33727	-0-	-3863	-0-	33374	3	353	9	N	321	58	0	186	1	305
													2	8			
12	37665	X	31026	-0-	-6639	-0-	30646	3	380	9	N	345	72	0	373	1	203
													2	8			
01	37665	X	32500	-0-	-5165	-0-	32076	3	424	9	N	385	83	0	179	1	320
													6	8			
02	34020	X	31508	-0-	-2512	-0-	31157	3	351	9	N	319	82	0	374	1	183

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	12	0	194	1	192
													5	8			
10	30690	X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	47	0	355	1	95
11	29340	X	26003	-0-	-3337	-0-	25580	3	46	4	N	343	60	0	4	8	374
							377	9									
12	29357	X	26322	-0-	-3035	-0-	25841	3	64	4	N	379	81	0	371	1	297
							417	9					4	8			
01	29171	X	27695	-0-	-1476	-0-	27169	3	67	4	N	417	94	0	371	1	245
							459	9					4	8			
02	26348	X	24807	-0-	-1541	-0-	24348	3	61	4	N	362	86	0	357	1	160
							398	9					4	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

09	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4502	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
							318	9									
10	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4385	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
							285	9									
11	5010	X	4662	-0-	-348	-0-	4270	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314
							294	9									
12	5084	X	3715	-0-	-1369	-0-	3419	3	94	4	N	184	10	0	194	1	294
							202	9									
01	5084	X	4202	-0-	-882	-0-	3787	3	156	4	N	235	14	0	174	1	341
							259	9									
02	4592	X	3540	-0-	-1052	-0-	3037	3	125	4	N	344	11	0	379	1	295
							378	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946	3	90	4	N	257	385	1			257
							283	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2111	3	84	4	N	312	2	0	178	1	389
							343	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1950	3	65	4	N	286	3	0	350	1	322
							315	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1781	3	46	4	N	233	5	0	170	1	380
							256	9									
01	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1579	3	45	4	N	237	5	0	185	1	427
							261	9									
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1601	3	46	4	N	267	6	0	190	1	498
							294	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937	3	180	4	N	128	2	0			190
							141	9									
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
							123	9									
11	8430	X	6834	-0-	-1596	-0-	6596	3	87	4	N	137	9	0			228
							151	9									
12	8525	X	6572	-0-	-1953	-0-	6347	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									
01	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	8103	3	84	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									
02	7700	X	6582	-0-	-1118	-0-	6383	3	60	4	N	126	4	0			265
							139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194
11	6510 X	5938	-0-	-572	-0-	5784	3	154	9	N	140	180	1			154
12	6727 X	6421	-0-	-306	-0-	6250	3	171	9	N	155					309
01	6727 X	6080	-0-	-647	-0-	5913	3	167	9	N	152	7	0	179	1	275
02	6076 X	5367	-0-	-709	-0-	5228	3	139	9	N	126	5	0	179	1	217

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

09	6690 X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	6913 X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
11	6690 X	5820	-0-	-870	-0-	5819	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6882 X	5736	-0-	-1146	-0-	5735	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6572 X	6245	-0-	-327	-0-	6244	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6096	3	1	4	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

09	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	3			N	-0-					-0-
10	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	12390 X	11034	-0-	-1356	-0-	11033	3	1	4	N	-0-					-0-
12	12803 X	11229	-0-	-1574	-0-	11228	3	1	4	N	-0-					-0-
01	12276 X	11062	-0-	-1214	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11088 X	9945	-0-	-1143	-0-	9944	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

09	3450 X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946
10	3565 X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814
												1	8			
11	3450 X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692
						275	9									
12	2914 X	748	-0-	-2166	-0-	240	3	508	9	N	462	52	0	381	1	721
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	11	363	1			369
*02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	4	N	333	16	0			686
						366	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113
10	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134
11	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15951	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150
						26	9									
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13420	3	2	4	N	22	7	0	2	8	163
						24	9									
01	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12468	3	1	4	N	27	7	0	2	8	181
						30	9									
*02	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11341	3	1	4	N	25	7	0	5	8	194
						28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3266	3	127	4	N	389	1	0	354	1	190
						428	9									
10	4619 X	3638	-0-	-981	-0-	3028	3	169	4	N	401	3	0	545	1	43
						441	9									
11	4230 X	3430	-0-	-800	-0-	2889	3	150	4	N	355	4	0			394
						391	9									
12	4154 X	3500	-0-	-654	-0-	2928	3	137	4	N	395	6	0	360	1	423
						435	9									
01	3937 X	3438	-0-	-499	-0-	2857	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
						451	9									
02	3556 X	2740	-0-	-816	-0-	2289	3	114	4	N	306	6	0	541	1	226
						337	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	4413	3	1555	4	N	330	358	1			282
						363	9									
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	4845	3	1438	4	N	367	3	0	178	1	468
						404	9									
11	6300 X	6245	-0-	-55	-0-	4485	3	1398	4	N	329	5	0	709	1	83
						362	9									
12	6541 X	5580	-0-	-961	-0-	4279	3	918	4	N	348	8	0			423
						383	9									
01	6696 X	4722	-0-	-1974	-0-	4222	3	109	4	N	355	10	0	543	1	225
						391	9									
02	6048 X	4206	-0-	-1842	-0-	3750	3	111	4	N	314	9	0	182	1	348
						345	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	4968	-0-	-432	-0-	4225	3	215	4	N	480	713	1			168
						528	9									
10	5332 X	4742	-0-	-590	-0-	3956	3	195	4	N	537	1	0	540	1	163
						591	9					1	8			
11	4980 X	4402	-0-	-578	-0-	3705	3	180	4	N	470	2	0	178	1	453
						517	9									
12	5146 X	4512	-0-	-634	-0-	3781	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
						552	9									
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	5791	3	172	4	N	524	6	0	738	1	373
						576	9									
02	4648 X	4332	-0-	-316	-0-	3630	3	155	4	N	497	4	0	361	1	505
						547	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	3901	3	1368	4	N	369	1	0	367	1	298
						406	9									
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4008	3	1521	4	N	427	3	0	545	1	177
						470	9									
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	3651	3	1458	4	N	381	5	0	180	1	373
						419	9									
12	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	3790	3	996	4	N	428	7	0	372	1	422
						471	9									
01	6014 X	4117	-0-	-1897	-0-	3632	3	105	4	N	345	9	0	368	1	390
						380	9									
02	5432 X	4028	-0-	-1404	-0-	3435	3	108	4	N	441	8	0	534	1	289
						485	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3			N	-0-					-0-
10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3			N	-0-					-0-
11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33433	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32054	X	24389	-0-	-7665	-0-	24387	3	2	4	N	-0-					-0-
01	32054	X	21445	-0-	-10609	-0-	21444	3	1	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	18526	-0-	-10426	-0-	18526	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

09	7200	X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45	4	N	241	1	0	308	1	98
							265	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302	4	N	846	7	0	513	1	424
							931	9									
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6496	3	244	4	N	805	9	0	826	1	394
							886	9									
12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6283	3	257	4	N	731	12	0	738	1	374
							804	9					1	8			
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6090	3	264	4	N	645	14	0	799	1	206
							710	9									
02	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	5546	3	241	4	N	375	13	0	220	1	348
							413	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

09	810	X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377	9	N	343	351	1			362
10	837	X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475	9	N	432	544	1			250
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428	9	N	389	376	1			263
12	868	X	783	-0-	-85	-0-	300	1	52	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	290	1	371	3	N	563	13	0	571	1	444
							619	9									
*02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	270	1	76	3	N	298	11	0	508	1	223
							8	4	328	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					55
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

09	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69	9	N	63	1	0			234
10	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80	9	N	73	5	0	177	1	125
11	4320	X	2245	-0-	-2075	-0-	2208	3	37	9	N	34	5	0	2	8	152
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4369	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253
01	4154	X	1488	-0-	-2666	-0-	1460	3	28	9	N	25	7	0	191	1	80
02	3752	X	3405	-0-	-347	-0-	3311	3	94	9	N	85	13	0	2	8	150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380	9	N	345	532	1			330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	356	1			207
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12	9	N	11					218
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	4			N	-0-					375

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1621	3	96	4	N	60					220
							66	9									
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1946	3	451	4	N	22					242
							24	9									
11	3000	N	3290	-0-	290	290	2710	3	540	4	N	36	1	0			277
							40	9									
12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2293	3	655	4	N	47	1	0			323
							52	9									
01	3100	N	2960	-0-	-140	50	1978	3	726	4	N	233	1	0	190	1	365
							256	9									
*02	2388	X	2338	-0-	-50	-0-	1568	3	674	4	N	87	1	0	368	1	83
							96	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

09	24390	X	22659	-0-	-1731	-0-	22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
													2	8			
10	24645	X	22488	-0-	-2157	-0-	22299	3	189	9	N	172	19	0			253
11	23760	X	20557	-0-	-3203	-0-	20352	3	205	9	N	186	33	0	177	1	225
													4	8			
12	23653	X	20716	-0-	-2937	-0-	20501	3	215	9	N	195	50	0	189	1	177
													4	8			
01	23405	X	19699	-0-	-3706	-0-	19448	3	251	9	N	228	57	0	180	1	165
													3	8			
02	21140	X	18049	-0-	-3091	-0-	17861	3	188	9	N	171	46	0	195	1	93
													2	8			

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

09	10980	X	8820	-0-	-2160	-0-	8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
							158	9					2	8			
10	11160	X	9217	-0-	-1943	-0-	8908	3	69	4	N	218	6	0	197	1	192
							240	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8469	3	1650	4	N	181	11	0	197	1	163
							199	9					2	8			
12	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	8593	3	2060	4	N	180	19	0	2	8	322
							198	9									
01	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8622	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			
02	9632	X	9578	-0-	-54	-0-	7510	3	1880	4	N	171	18	0	188	1	155
							188	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
													2	8			
10	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16625	3	106	9	N	96	11	0			132
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15149	3	15	4	N	90	21	0	4	8	197
							99	9									
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12533	3	15	4	N	97	27	0	4	8	263
							107	9									
01	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14727	3	21	4	N	128	38	0	181	1	168
							141	9					4	8			
*02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12775	3	17	4	N	84	29	0	178	1	45
							92	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

09	8940	X	8724	-0-	-216	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7810	-0-	-1428	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7210	-0-	-1550	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	4690	-0-	-4331	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8050	-0-	-971	-0-	8049	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	3	1	4	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

09	6510	X	3590	-0-	-2920	-0-	3221	3	54	4	N	286	533	1			140
							315	9									
10	6727	X	6176	-0-	-551	-0-	5816	3	62	4	N	271	349	1			62
							298	9									
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5221	3	73	4	N	388	372	1			78
							427	9									
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6012	3	71	4	N	315					393
							347	9									
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	5410	3	89	4	N	514	545	1			362
							565	9									
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	2907	3	58	4	N	207	182	1			387
							228	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

09	28410	X	22431	-0-	-5979	-0-	21909	3	464	4	N	53	3	0	2	8	88
							58	9									
10	29357	X	21368	-0-	-7989	-0-	20818	3	496	4	N	49	12	0			125
							54	9									
11	25380	X	20620	-0-	-4760	-0-	20395	3	159	4	N	60	10	0			175
							66	9									
12	24025	X	20007	-0-	-4018	-0-	19917	3	21	4	N	63	14	0	179	1	45
							69	9									
01	23188	X	19120	-0-	-4068	-0-	19023	3	21	4	N	69	16	0	1	8	97
							76	9									
02	20944	X	18134	-0-	-2810	-0-	18046	3	19	4	N	63	16	0	4	8	140
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35190	X	25312	-0-	-9878	-0-	24915	3	290	4	N	97	8	0	3	8	152
							107	9									
10	33387	X	30159	-0-	-3228	-0-	29735	3	280	4	N	131	39	0	179	1	65
							144	9									
11	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32130	3	109	4	N	195	59	0	5	8	196
							215	9									
12	31992	X	30719	-0-	-1273	-0-	30460	3	26	4	N	212	75	0	178	1	150
							233	9					5	8			
01	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	30416	3	27	4	N	213	82	0	178	1	97
							234	9					6	8			
02	30296	X	26763	-0-	-3533	-0-	26584	3	23	4	N	142	32	0	5	8	202
							156	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	12330	X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175	1	247
													2	8			
10	12183	X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191	1	193
11	11700	X	9561	-0-	-2139	-0-	9436	3	17	4	N	98	6	0	177	1	108
							108	9									
12	11935	X	10001	-0-	-1934	-0-	9829	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									
01	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	10637	3	27	4	N	180	15	0	180	1	215
							198	9									
*02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10329	3	25	4	N	118	13	0			320
							130	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8			155
10	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0			164
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	4120	3	7	9	N	6	2	0			168
12	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3729	3	15	9	N	14	2	0			180
01	4588	X	1372	-0-	-3216	-0-	1368	3	4	9	N	4	1	0			183
*02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5117	3	15	9	N	14	4	0			193

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

09	22500	X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-					130
10	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0			152
11	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30094	3	7	4	N	44	12	0	2	8	182
							48	9									
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25691	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									
01	25327	X	21192	-0-	-4135	-0-	21134	3	7	4	N	46	14	0	2	8	242
							51	9									
02	22960	X	13921	-0-	-9039	-0-	13875	3	5	4	N	37	14	0	173	1	90
							41	9					2	8			

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
09	1350	N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1			373
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1			375
11	1350	N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1			263
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	429	3	N	212	1	0	358	1	255
							18	4	233	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

09	4710	X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1			195
							310	9									
10	4433	X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1			420
							1043	9									
11	4410	X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1			482
							460	9									
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3725	3	661	9	N	601	3	0	509	1	489
													2	8			
*02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3450	3	777	9	N	706	3	0	715	1	477

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

09	13320	X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1			49
							45	9									
10	13764	X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0			90
							46	9									
11	13320	X	10575	-0-	-2745	-0-	10503	3	21	4	Y	46	5	0	93	1	37
							51	9					1	8			
12	13764	X	10217	-0-	-3547	-0-	10159	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									
01	13764	X	9512	-0-	-4252	-0-	9456	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			
02	11704	X	8655	-0-	-3049	-0-	8612	3	3	4	Y	36	7	0	2	8	57
							40	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

09	26430	X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	5	0	176	1	232
													2	8			
10	26195	X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21	0	376	1	58
11	23190	X	19205	-0-	-3985	-0-	18932	3	34	4	N	217	25	0	178	1	70
							239	9					2	8			
12	23963	X	9224	-0-	-14739	-0-	9070	3	25	4	N	117	17	0	2	8	168
							129	9									
01	23529	X	5210	-0-	-18319	-0-	5100	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			
02	21252	X	5350	-0-	-15902	-0-	5328	3	10	4	N	11	11	0			70
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29430	X	25722	-0-	-3708	-0-	25552	3	116	4	Y	49	3	0	93	1	55
							54	9									
10	30411	X	22545	-0-	-7866	-0-	22370	3	124	4	Y	46	12	0			89
							51	9									
11	29430	X	20255	-0-	-9175	-0-	20131	3	45	4	Y	72	28	0	92	1	40
							79	9					1	8			
12	30411	X	20038	-0-	-10373	-0-	19926	3	14	4	Y	89	37	0	1	8	91
							98	9									
01	30411	X	20458	-0-	-9953	-0-	20334	3	14	4	Y	100	41	0	102	1	44
							110	9					4	8			
02	23996	X	19247	-0-	-4749	-0-	19163	3	11	4	Y	66	39	0	3	8	68
							73	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

09	28140	X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1	0			136
10	21669	X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3	0			136
11	17400	X	8321	-0-	-9079	-0-	8312	3	3	4	N	5	3	0	2	8	136
							6	9									
12	14911	X	9820	-0-	-5091	-0-	9806	3	5	4	N	8	6	0	2	8	136
							9	9									
01	14508	X	10115	-0-	-4393	-0-	10099	3	6	4	N	9	7	0	2	8	136
							10	9									
02	13104	X	6455	-0-	-6649	-0-	6444	3	3	4	N	7	5	0	2	8	136
							8	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

09	7440	X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	39	-0-	-353	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

09	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-					155
10	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4					159
							4	9									
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1	0			175
							19	9									
12	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	0			175
01	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	5374	3	2	9	N	2	2	0			175
02	5012	X	4240	-0-	-772	-0-	4238	3	2	9	N	2	2	0			175

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			243
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	8			247
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

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
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3039	3	120	4	N	367	356	1			314
							404	9									
10	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	2994	3	109	4	N	346	1	0	372	1	287
							381	9									
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	2998	3	115	4	N	369	2	0	354	1	300
							406	9									
12	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
							393	9									
01	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	2682	3	125	4	N	348	3	0	361	1	279
							383	9									
02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	2670	3	109	4	N	345	3	0	351	1	269
							380	9					1	8			

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

09	26490	X	25328	-0-	-1162	-0-	25200	3	128	9	N	116	9	0	194	1	108
													3	8			
10	27373	X	22287	-0-	-5086	-0-	22123	3	164	9	N	149	30	0	180	1	47
11	26490	X	24224	-0-	-2266	-0-	24009	3	215	9	N	195	46	0	2	8	194
12	26164	X	20931	-0-	-5233	-0-	20736	3	195	9	N	177	53	0	179	1	137
													2	8			
01	26164	X	22758	-0-	-3406	-0-	22525	3	233	9	N	212	64	0	181	1	100
													4	8			
02	23632	X	20898	-0-	-2734	-0-	20687	3	211	9	N	192	60	0	2	8	230

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

09	20610	X	20053	-0-	-557	-0-	19166	3	840	4	N	43					263
							47	9									
10	21297	X	20050	-0-	-1247	-0-	19175	3	834	4	N	37					300
							41	9									
11	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	17275	3	271	4	N	99	190	1			209
							109	9									
12	20708	X	17458	-0-	-3250	-0-	17360	3	29	4	N	63	8	0			264
							69	9									
01	20708	X	16976	-0-	-3732	-0-	16876	3	28	4	N	65	30	0			299
							72	9									
02	18704	X	15126	-0-	-3578	-0-	15027	3	24	4	N	68	20	0			347
							75	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

09	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11555	3	18	4	N	79	3	0	2	8	166
							87	9									
10	12028	X	11220	-0-	-808	-0-	11084	3	28	4	N	98	11	0	180	1	73
							108	9									
11	11640	X	10263	-0-	-1377	-0-	10114	3	24	4	N	114	14	0			173
							125	9									
12	12028	X	10775	-0-	-1253	-0-	10626	3	3	4	N	133	20	0	178	1	108
							146	9									
01	12028	X	11407	-0-	-621	-0-	11248	3	7	4	N	138	24	0			222
							152	9									
02	10864	X	9597	-0-	-1267	-0-	9463	3	14	4	N	109	21	0	177	1	131
							120	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2	8			234
10	13454	X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1	0			233
11	19920	X	12561	-0-	-7359	-0-	12558	3	1	4	N	2	2	0			233
							2	9									
12	20584	X	11191	-0-	-9393	-0-	11187	3	1	4	N	3	3	0			233
							3	9									
01	20584	X	14204	-0-	-6380	-0-	14195	3	1	4	N	7	5	0	2	8	233
							8	9									
02	15764	X	11986	-0-	-3778	-0-	11977	3	1	4	N	7	4	0	2	8	234
							8	9									

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
09	4320	X	3596	-0-	-724	-0-	476	1	2648	3	N	417	197	1			552
							13	4	459	9							
10	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	505	1	2350	3	N	441	2	0	559	1	432
							485	9									
11	4320	X	2547	-0-	-1773	-0-	500	1	1423	3	N	567	6	0	773	1	220
							624	9									
12	4030	X	1600	-0-	-2430	-0-	361	1	1105	3	N	116	27	0			309
							6	4	128	9							
01	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1556	3	N	176	28	0	181	1	276
							73	4	194	9							
02	3360	X	1064	-0-	-2296	-0-	130	1	188	3	N	592	7	0	350	1	511
							95	4	651	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222
10	7378	X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7952	3	1	4	N	5					230
							6	9									
12	7378	X	5851	-0-	-1527	-0-	5843	3	1	4	N	6	1	0			235
							7	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6986	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
							10	9									
02	6664	X	6293	-0-	-371	-0-	6283	3	1	4	N	8	1	0			70
							9	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	7995	-0-	-5025	-0-	7993	3	2	9	N	2	2	8			148
10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					148
*11	13320	X	10683	-0-	-2637	-0-	10680	3	1	4	N	2	2	8			148
							2	9									
*12	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19924	3	1	4	N	2	2	8			148
							2	9									
01	13423	X	12174	-0-	-1249	-0-	12166	3	8	9	N	7	2	8			148
02	12124	X	10463	-0-	-1661	-0-	10462	3	1	4	N	-0-					148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	13836	3	299	4	N	981	865	1			549
							1079	9									
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	13019	3	303	4	N	938	2	0	883	1	602
							1032	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	12632	3	257	4	N	1004	4	0	900	1	702
							1104	9									
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	12706	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
							772	9									
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	11578	3	257	4	N	994	10	0	1292	1	368
							1093	9									
*02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10011	3	242	4	N	869	9	0	187	1	1040
							956	9					1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	9321	-0-	-2769	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	5534	-0-	-5378	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	5015	-0-	-4841	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

09	21630	X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	20121	-0-	-1269	-0-	20121	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	20794	-0-	-348	-0-	20793	3	1	4	N	-0-					-0-
01	21173	X	16761	-0-	-4412	-0-	16760	3	1	4	N	-0-					-0-
02	19124	X	16503	-0-	-2621	-0-	16503	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6393	-0-	-1557	-0-	6392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7488	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8029	X	7323	-0-	-706	-0-	7322	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7252	X	6997	-0-	-255	-0-	6996	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1			410
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1			464
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1			261
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	4	374	9	Y	340	134	1			467
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	334	1			297
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	4	639	9	Y	581	342	1			536

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

09	17580	X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1234	-0-	-1029	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1053	-0-	-991	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
10	19902	X	19131	-0-	-771	-0-	19131	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	17888	-0-	-1162	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
12	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-
01	19127	X	15124	-0-	-4003	-0-	15124	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	16795	-0-	-481	-0-	16795	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12					100
10	19902	X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-					100
11	19260	X	18155	-0-	-1105	-0-	18154	3	1	4	N	-0-					100
12	19716	X	18731	-0-	-985	-0-	18725	3	6	9	N	5	5	0			100
01	19716	X	18550	-0-	-1166	-0-	18530	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									
02	17808	X	16323	-0-	-1485	-0-	16314	3	1	4	N	7	7	0			100
							8	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4	0	324	1	535
													3	8			
10	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	337	1	280
11	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	941	3	185	9	N	168	11	0	2	8	435
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					505

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
09	5490	X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1			608
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1			518
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	3200	3	465	9	Y	423	3	0	503	1	435
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3389	3	381	9	Y	346	5	0	224	1	552
01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	395	1	517
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	2588	3	647	9	Y	588	6	0	563	1	536

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	193	1	174
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0			272
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	1883	3	14	4	N	121	6	0			387
							133	9									
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3184	3	48	4	N	161	15	0	496	1	37
							177	9									
01	3075	N	2766	-0-	-309	-0-	2672	3	20	4	N	67	14	0			90
							74	9									
*02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2616	3	28	4	N	14	14	0			90
							15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13764	X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	13290	X	12213	-0-	-1077	-0-	12136	3	14	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	13299	X	12427	-0-	-872	-0-	12332	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									
01	13299	X	10347	-0-	-2952	-0-	10249	3	19	4	Y	72	12	0	62	1	84
							79	9									
02	12012	X	10636	-0-	-1376	-0-	10539	3	20	4	Y	70	9	0	61	1	84
							77	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

09	10890	X	10457	-0-	-433	-0-	10406	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10349	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	9802	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10816	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	10819	X	9542	-0-	-1277	-0-	9447	3	19	4	Y	69	8	0	62	1	85
							76	9									
02	9772	X	8894	-0-	-878	-0-	8804	3	17	4	Y	66	6	0	61	1	84
							73	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

09	13440	X	12546	-0-	-894	-0-	12495	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13454	X	12837	-0-	-617	-0-	12729	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	12960	X	11980	-0-	-980	-0-	11905	3	12	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12958	X	12475	-0-	-483	-0-	12383	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	12958	X	10805	-0-	-2153	-0-	10709	3	19	4	Y	70	9	0	62	1	85
							77	9									
02	11704	X	10624	-0-	-1080	-0-	10531	3	18	4	Y	68	7	0	61	1	85
							75	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9330	-0-	-420	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9413	-0-	-1065	-0-	9410	3	3	4	N	-0-					-0-
01	10478	X	7957	-0-	-2521	-0-	7956	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9464	X	8386	-0-	-1078	-0-	8386	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

09	12000	X	9772	-0-	-2228	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	8691	-0-	-3151	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5868	-0-	-3762	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8396	-0-	-1710	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8731	-0-	-1375	-0-	8729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9128	X	9005	-0-	-123	-0-	9003	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4110	-0-	1010	1302	4110	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3975	-0-	875	2177	3974	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	5755	X	3578	-0-	-2177	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	12	12	8			557
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					557
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					557
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1					192
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1					203
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1					172
							394	9											
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1					97
							316	9											
01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1					125
							239	9											
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	3300	3	33	4	N	316	1	0	178	1			262
							348	9											

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1					78
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1					55
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11923	3	11	4	Y	57	62	1					50
							63	9											
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12050	3	16	4	Y	69	2	0	31	1			86
							76	9											
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11135	3	18	4	Y	68	7	0	62	1			85
							75	9											
*02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10138	3	18	4	Y	65	5	0	61	1			84
							72	9											

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

09	10530	X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	205	1			83
10	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	696	1			488
							1234	9					13	8					
11	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	25661	3	411	4	Y	3418	36	0	3074	1			775
							3760	9					21	8					
12	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	17607	3	368	4	Y	2222	32	0	2600	1			344
							2444	9					21	8					
01	9641	X	6291	-0-	-3350	-0-	5653	3	156	4	Y	438	12	0	655	1			113
							482	9					2	8					
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	1	114	1					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1			97
10	17298	X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1			83
11	16650	X	15530	-0-	-1120	-0-	15422	3	22	4	Y	78	89	1			72
							86	9									
12	16647	X	15391	-0-	-1256	-0-	15277	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
							94	9									
01	17081	X	15128	-0-	-1953	-0-	14987	3	36	4	Y	95	11	0	104	1	90
							105	9									
02	15428	X	13659	-0-	-1769	-0-	13537	3	31	4	Y	83	7	0	48	1	118
							91	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1			93
11	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15804	3	10	4	Y	71	98	1			66
							78	9									
12	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16431	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15144	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
							109	9									
*02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13789	3	32	4	Y	85	9	0	48	1	118
							94	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100	X	13869	-0-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1			78
10	14570	X	14023	-0-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1			65
11	13830	X	13011	-0-	-819	-0-	12929	3	13	4	Y	63	73	1			55
							69	9									
12	14322	X	13087	-0-	-1235	-0-	12983	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
							88	9									
01	14322	X	10963	-0-	-3359	-0-	10855	3	14	4	Y	85	13	0	70	1	99
							94	9									
02	12936	X	10499	-0-	-2437	-0-	10403	3	15	4	Y	74	9	0	72	1	92
							81	9									

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
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1			83
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9662	3	23	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9661	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
							76	9									
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8512	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
							103	9									
*02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7977	3	24	4	Y	82	6	0	48	1	118
							90	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2					40
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8					48
11	13440	X	13052	-0-	-388	-0-	13042	3	1	4	Y	8					56
							9	9									
12	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	11535	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									
01	13888	X	12168	-0-	-1720	-0-	12157	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									
02	12544	X	4109	-0-	-8435	-0-	4102	3	7	9	Y	6	1	0			70

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

09	14520	X	13100	-0-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2					33
10	15004	X	12683	-0-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4					37
11	13890	X	11892	-0-	-1998	-0-	11885	3	7	9	Y	6					43
12	13547	X	11709	-0-	-1838	-0-	11706	3	3	9	Y	3	1	0			45
01	13547	X	9173	-0-	-4374	-0-	9161	3	12	9	Y	11	4	0			52
02	12236	X	9888	-0-	-2348	-0-	9878	3	10	9	Y	9	3	0			58

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

09	8370	X	6118	-0-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234
							89	9					3	8			
10	8649	X	7774	-0-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206
							205	9									
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6713	3	196	9	Y	178	10	0	1	8	373
12	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6854	3	153	9	Y	139	13	0	314	1	184
													1	8			
01	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	6547	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
							297	9									
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	5998	3	233	9	Y	212	13	0	298	1	203

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

09	17040	X	16298	-0-	-742	-0-	16251	3	47	9	Y	43	43	1			95
10	17329	X	16812	-0-	-517	-0-	16726	3	86	9	Y	78	90	1			83
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	15652	3	20	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	16833	X	16056	-0-	-777	-0-	15961	3	19	4	Y	69	3	0	40	1	92
							76	9									
01	16833	X	15101	-0-	-1732	-0-	14966	3	29	4	Y	96	10	0	88	1	90
							106	9									
02	15204	X	13907	-0-	-1297	-0-	13790	3	27	4	Y	82	7	0	48	1	117
							90	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

09	15960	X	7729	-0-	-8231	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6760	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7998	X	6635	-0-	-1363	-0-	6634	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8401	X	6269	-0-	-2132	-0-	6268	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7588	X	5199	-0-	-2389	-0-	5198	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020 X	9124	-0-	-896	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
10	10199 X	1518	-0-	-8681	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	9600 X	9091	-0-	-509	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
12	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
01	9424 X	8069	-0-	-1355	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
02	8512 X	7262	-0-	-1250	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
10	14043 X	12955	-0-	-1088	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
11	13350 X	12260	-0-	-1090	-0-	12259	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13175 X	11719	-0-	-1456	-0-	11718	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13175 X	11710	-0-	-1465	-0-	11709	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11900 X	8159	-0-	-3741	-0-	8158	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

09	9150 X	7546	-0-	-1604	-0-	7544	3	2	9	Y	2					33
10	8246 X	7640	-0-	-606	-0-	7636	3	4	9	Y	4					37
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7287	3	7	9	Y	6					43
12	7812 X	7486	-0-	-326	-0-	7482	3	4	9	Y	4	2	0			45
01	7812 X	6730	-0-	-1082	-0-	6718	3	12	9	Y	11	6	0			50
*02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7302	3	10	9	Y	9	4	0			55

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

09	9150 X	8952	-0-	-198	-0-	8952	3			N	-0-					-0-
10	9424 X	8888	-0-	-536	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
11	9030 X	7278	-0-	-1752	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	9238 X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10468	3	1	4	N	2	2	0			-0-
						2	9									
02	8344 X	7823	-0-	-521	-0-	7821	3	1	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

09	2160 X	1009	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298
10	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108
11	2160 X	814	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293
12	1054 X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366
01	1054 X	339	-0-	-715	-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476
02	952 X	675	-0-	-277	-0-	665	3	10	9	N	9	9	0			476

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	14B2 EXT	5072	-0-	5072	5072	5048	3	24	9	Y	22					35
*01	14B2 EXT	107	-0-	107	5179	98	3	9	9	Y	8					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5179					Y	54	30	1			24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	4			Y	-0-					101
*04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	Y	1					102
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			Y	-0-					102
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	Y	3					105
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	4			Y	-0-					105
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			Y	-0-					105
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	4			Y	-0-					105
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	4			Y	-0-					105
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	Y	-0-					105
*12	3100	N	14444	-0-	11344	11344	13408	3	937	4	Y	90	1	0			194
							99	9									
*01	3100	N	7808	-0-	4708	16052	6814	3	958	4	Y	33	3	0			224
							36	9									
*02	2800	N	6889	-0-	4089	20141	5755	3	868	4	Y	242	1	0	160	1	81
							266	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

09	11940	X	11837	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239
							706	9									
10	12338	X	11291	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554
							553	9					1	8			
11	11940	X	10821	-0-	-1119	-0-	10113	3	112	4	N	542	14	0	532	1	550
							596	9									
12	12245	X	10630	-0-	-1615	-0-	9956	3	82	4	N	538	21	0	563	1	504
							592	9									
01	12245	X	10281	-0-	-1964	-0-	9529	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
							671	9									
02	11060	X	9119	-0-	-1941	-0-	8519	3	74	4	N	478	21	0			638
							526	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

09	10770	X	9773	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
							777	9					1	8			
10	11129	X	9076	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
							444	9					1	8			
11	9450	X	8450	-0-	-1000	-0-	7754	3	154	4	N	493	5	0	353	1	565
							542	9					2	8			
12	10106	X	8489	-0-	-1617	-0-	7828	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
							517	9					2	8			
01	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	7037	3	125	4	N	522	8	0	686	1	301
							574	9					3	8			
02	9128	X	8116	-0-	-1012	-0-	7494	3	139	4	N	439	10	0	1	8	729
							483	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

09	6750	X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1			245
10	6944	X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1			255
11	6180	X	5339	-0-	-841	-0-	4575	3	68	4	N	633	533	1			355
							696	9									
12	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	4269	3	79	4	N	342	187	1			510
							376	9									
01	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	4725	3	90	4	N	380	542	1			348
							418	9									
02	5236	X	4791	-0-	-445	-0-	3911	3	74	4	N	733	723	1			358
							806	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1			538
							345	9									
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1			622
							480	9									
11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1			387
							341	9									
12	1178	X	894	-0-	-284	-0-	260	1	380	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	498	1	0			775
							52	4	548	9							

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

09	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31	1	116
													1	8			
10	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103	1	116
11	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	7036	3	163	9	Y	148	5	0	1	8	258
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9101	3	150	9	Y	136	10	0	217	1	166
													1	8			
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7798	3	19	9	Y	17	10	0	125	1	48
*02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6711	3	11	9	Y	10	9	0	47	1	2

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

09	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183	1	355
10	2759	X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153	1	418
11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1086	3	3	4	Y	179	1	0	226	1	370
							197	9									
12	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	1	4	208	9	Y	189	182	1			377
01	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1737	3	28	4	Y	42	7	0	55	1	357
							46	9									
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	4	Y	776	7	0	843	1	283
							854	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

09	9810	X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31	1	39
							3	9					1	8			
10	10137	X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35	1	7
							10	9									
11	8760	X	7420	-0-	-1340	-0-	7381	3	21	4	Y	16	8	0			15
							18	9									
12	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	7056	3	13	4	Y	138	11	0	13	1	129
							152	9									
01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7452	3	29	4	Y	18	14	0	96	1	37
							20	9									
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7126	3	16	4	Y	15	14	0	37	1	1
							17	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	550	1	100
10	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	736	1	189
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1			203
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45
01	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	2215	3	814	9	Y	740	8	0	353	1	424
*02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3088	3	704	9	Y	640	31	0	712	1	321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	691	1	800
							1355	9									
10	18693	X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	888	1	899
							1100	9									
11	17970	X	16848	-0-	-1122	-0-	15090	3	442	4	N	1196	19	0	1232	1	844
							1316	9									
12	19313	X	16411	-0-	-2902	-0-	15117	3	439	4	N	777	30	0	878	1	713
							855	9									
01	19313	X	16557	-0-	-2756	-0-	14822	3	462	4	N	1157	36	0	1459	1	375
							1273	9									
02	17444	X	14820	-0-	-2624	-0-	13272	3	424	4	N	1022	34	0	187	1	1175
							1124	9					1	8			

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

09	2460	X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1			342
10	806	X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1			411
11	870	X	358	-0-	-512	-0-	23	3	138	4	Y	179	2	0	222	1	366
							197	9									
12	899	X	372	-0-	-527	-0-	163	4	209	9	Y	190	181	1			375
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	782	3	96	4	Y	43	7	0	55	1	356
							47	9									
*02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	762	3	60	4	Y	773	4	0	842	1	283
							850	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

09	18630	X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	541	1	205
10	19251	X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	361	1	337
11	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	15117	3	46	4	N	448	20	0	358	1	407
							493	9									
12	18135	X	14706	-0-	-3429	-0-	14154	3	62	4	N	445	26	0	542	1	284
							490	9									
01	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17097	3	84	4	N	534	36	0	564	1	217
							587	9					1	8			
02	15764	X	14468	-0-	-1296	-0-	13948	3	55	4	N	423	17	0	179	1	443
							465	9					1	8			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1			558
							501	9									
10	2542	X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1			534
							238	9									
11	2100	X	1145	-0-	-955	-0-	916	3	17	4	Y	193	288	1			439
							212	9									
12	2604	X	159	-0-	-2445	-0-	3	4	156	9	Y	142	216	1			365
01	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	1898	3	25	4	Y	37	2	0	53	1	347
							41	9									
02	2352	X	1865	-0-	-487	-0-	966	3	53	4	Y	769	1	0	832	1	283
							846	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 #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0			189
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0			225
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	4	N	42	8	0			259
							46	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9556	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									
01	11873	X	8302	-0-	-3571	-0-	8180	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									
02	10724	X	4311	-0-	-6413	-0-	4267	3	16	4	N	25	6	0			178
							28	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

09	20580	X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1			68
10	21266	X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25					93
11	19260	X	18735	-0-	-525	-0-	18709	3	4	4	N	20					113
							22	9									
12	18910	X	17774	-0-	-1136	-0-	17748	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									
01	20584	X	20396	-0-	-188	-0-	20383	3	6	4	N	6	6	0			131
							7	9									
02	18592	X	16337	-0-	-2255	-0-	16328	3	5	4	N	4	4	0			131
							4	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	1	8	135
10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	678	1	233
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	2987	3	790	9	Y	718	2	0	709	1	240
12	4588	X	3661	-0-	-927	-0-	3025	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162
01	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255
02	3976	X	2494	-0-	-1482	-0-	1424	3	1070	9	Y	973	1	0	607	1	620

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	355	1	234
							321	9									
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	369	1	206
							380	9									
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8129	3	73	4	N	261	6	0	178	1	283
							287	9									
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7147	3	79	4	N	227	7	0			503
							250	9									
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7035	3	84	4	N	389	9	0	532	1	351
							428	9									
*02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7161	3	82	4	N	268	9	0	181	1	429
							295	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26					173
							29	9									
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44					217
							48	9									
11	7500	X	7029	-0-	-471	-0-	6978	3	31	4	N	18					235
							20	9									
12	8091	X	7226	-0-	-865	-0-	7181	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									
01	8091	X	7031	-0-	-1060	-0-	6975	3	34	4	N	20	4	0	180	1	102
							22	9									
02	7308	X	6398	-0-	-910	-0-	6339	3	36	4	N	21	3	0			120
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	175	1	293
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0			312
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11967	3	36	9	N	33	19	0			326
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11131	3	58	4	N	126	26	0			426
							139	9									
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	11911	3	69	4	N	223	33	0	364	1	251
							245	9					1	8			
*02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11260	3	60	4	N	356	18	0	174	1	415
							392	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1			242
							194	9									
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1			276
							232	9									
11	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	174	1	259
							174	9									
12	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	4743	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									
01	6200	X	4683	-0-	-1517	-0-	4368	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									
02	5600	X	5186	-0-	-414	-0-	4920	3	71	4	N	177	2	0	189	1	228
							195	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	87	1	3056	3	Y	535	519	1			86
							589	9									
10	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1			126
							418	9									
11	3960	X	1339	-0-	-2621	-0-	100	1	894	3	Y	310	318	1			118
							4	4	341	9							
12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
							22	4	232	9							
01	3844	X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
							17	4	237	9							
02	3472	X	1117	-0-	-2355	-0-	978	3	48	4	Y	83	211	1			50
							91	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

09	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5299	3	46	4	N	294	184	1			270
							323	9									
10	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5386	3	44	4	N	231	363	1			138
							254	9									
11	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5512	3	51	4	N	232	187	1			183
							255	9									
12	6324	X	5698	-0-	-626	-0-	5340	3	65	4	N	266	182	1			267
							293	9									
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5924	3	77	4	N	237	180	1			324
							261	9									
*02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5036	3	49	4	N	322	359	1			287
							354	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	541	-0-	-3509	-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57
10	4185	X	3121	-0-	-1064	-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
							767	9									
12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2519	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
							405	9									
01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
							430	9									
02	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	2790	3	1	4	Y	276	324	1			39
							304	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	5975	3	738	9	N	671	5	0	545	1	227
													2	8			
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84
11	5850	X	3442	-0-	-2408	-0-	3112	3	330	9	N	300	5	0	192	1	187
12	6045	X	2048	-0-	-3997	-0-	1817	3	231	9	N	210	6	0	194	1	197
01	6045	X	4017	-0-	-2028	-0-	3679	3	338	9	N	307	15	0	372	1	117
02	5460	X	3636	-0-	-1824	-0-	3625	3	11	9	N	10	11	0			116

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

09	22590	X	21853	-0-	-737	-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
							333	9									
10	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
							331	9					1	8			
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22584	3	61	4	N	320	42	0	348	1	267
							352	9									
12	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	23212	3	52	4	N	349	56	0			560
							384	9									
01	23343	X	22449	-0-	-894	-0-	22015	3	56	4	N	344	60	0	550	1	293
							378	9					1	8			
02	21084	X	18908	-0-	-2176	-0-	18575	3	43	4	N	264	28	0	181	1	348
							290	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

09	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355
10	6603	X	1227	-0-	-5376	-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
													1	8			
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	4771	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
							1045	9									
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	4083	3	112	4	Y	883	19	0	471	1	904
							971	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8235	3	541	4	Y	461	28	0	636	1	701
							507	9									
02	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	3407	3	166	4	Y	1035	22	0	1157	1	557
							1139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	649	1	135
													1	8			
10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	552	1	179
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2852	3	620	9	Y	564	8	0	549	1	186
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2595	3	639	9	Y	581	10	0	596	1	161
01	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	1383	3	409	9	Y	372	4	0	274	1	255
02	3248	X	2012	-0-	-1236	-0-	1284	3	728	9	Y	662	5	0	493	1	419

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1			557
10	6107	X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1			569
							649	9									
11	5910	X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	729	1	468
12	4712	X	3542	-0-	-1170	-0-	22	1	3051	3	N	426	548	1			346
							469	9									
01	4464	X	2962	-0-	-1502	-0-	2520	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3301	3	585	9	N	532	729	1			393

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1			187
							358	9									
10	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	645	1	107
							623	9									
11	4830	X	1957	-0-	-2873	-0-	1500	3	2	4	Y	414	1	0	470	1	50
							455	9									
12	3875	X	1305	-0-	-2570	-0-	993	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1136	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			
02	3080	X	2363	-0-	-717	-0-	1639	3	35	4	Y	626	5	0	529	1	185
							689	9									

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
09	11790	X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	528	1	244
10	11718	X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	546	1	233
11	11340	X	7741	-0-	-3599	-0-	7176	3	24	4	Y	492	24	0	310	1	391
							541	9									
12	11005	X	7276	-0-	-3729	-0-	6613	3	67	4	Y	542	32	0	529	1	372
							596	9									
01	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20
02	9688	X	237	-0-	-9451	-0-	99	3	138	9	Y	125	1	0	15	1	129

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131					326
							144	9									
10	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	390	1	142
							228	9									
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4573	3	26	4	N	119	2	0			259
							131	9									
12	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	4573	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4410	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									
02	4788	X	4174	-0-	-614	-0-	4031	3	3	4	N	127	5	0			356
							140	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7224	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6932	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	N	9	9	0			-0-
							10	9									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

09	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1			355
10	4526	X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994	1	405
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799	1	477
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3745	3	16	4	Y	868	3	0	440	1	902
							955	9									
01	4402	X	554	-0-	-3848	-0-	79	4	475	9	Y	432	634	1			700
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3502	3	59	4	Y	1015	2	0	1156	1	557
							1117	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

09	5910	X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	1	0	348	1	265
													2	8			
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	3	0	685	1	240
11	6000	X	4115	-0-	-1885	-0-	3255	3	860	9	Y	782	5	0	791	1	226
12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2332	3	820	9	Y	745	10	0	677	1	284
01	4495	X	3480	-0-	-1015	-0-	2671	3	809	9	Y	735	12	0	717	1	290
02	4060	X	2255	-0-	-1805	-0-	1550	3	705	9	Y	641	10	0	657	1	264

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17					229
							19	9									
10	18848	X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78					307
							86	9									
11	17490	X	16165	-0-	-1325	-0-	15897	3	198	4	N	64					371
							70	9									
12	18724	X	12563	-0-	-6161	-0-	12475	3	19	4	N	63	5	0			429
							69	9									
01	18724	X	16769	-0-	-1955	-0-	16666	3	25	4	N	71	26	0			474
							78	9									
02	16912	X	12794	-0-	-4118	-0-	12726	3	17	4	N	46	12	0			508
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	6840	X	1890	-0-	-4950	-0-	1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302
							581	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3902	3	358	4	Y	679	734	1			247
							747	9									
11	6210	X	4679	-0-	-1531	-0-	3595	3	290	4	Y	722	759	1			210
							794	9									
12	6417	X	5051	-0-	-1366	-0-	4052	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
							810	9									
01	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	3638	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									
*02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4455	3	400	4	Y	644	1	0	660	1	269
							708	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

09	4020	X	525	-0-	-3495	-0-	496	3	29	9	Y	26	171	1			54
10	4154	X	640	-0-	-3514	-0-	500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56
11	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19
							111	9									
12	4154	X	921	-0-	-3233	-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
							199	9									
01	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									
*02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	4	Y	204	195	1			29
							224	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

09	4590	X	2111	-0-	-2479	-0-	1756	3	3	4	Y	320	187	1			184
							352	9									
10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	2863	3	1	4	Y	550	630	1			104
							605	9									
11	4020	X	2632	-0-	-1388	-0-	2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			
01	3472	X	2055	-0-	-1417	-0-	1635	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	2299	3	449	9	Y	408	6	0	374	1	120

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

09	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244
10	9951	X	7803	-0-	-2148	-0-	7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219
11	9630	X	6942	-0-	-2688	-0-	6345	3	33	4	Y	513	32	0	297	1	403
							564	9									
12	9548	X	6748	-0-	-2800	-0-	6034	3	86	4	Y	571	42	0	546	1	386
							628	9									
01	8401	X	6230	-0-	-2171	-0-	5479	3	107	4	Y	585	45	0	365	1	560
							644	9					1	8			
02	7588	X	5507	-0-	-2081	-0-	5026	3	64	4	Y	379	41	0	424	1	474
							417	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293
11	6660	X	4317	-0-	-2343	-0-	3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226
12	6882	X	3954	-0-	-2928	-0-	3145	3	809	9	Y	735	677	1			284
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284
02	4032	X	2376	-0-	-1656	-0-	1680	3	696	9	Y	633	652	1			265

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164
													3	8			
10	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205
11	19080	X	18591	-0-	-489	-0-	18421	3	27	4	Y	130	26	0	166	1	142
							143	9					1	8			
12	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-	18300	3	36	4	Y	237	35	0	188	1	155
							261	9					1	8			
01	20088	X	18574	-0-	-1514	-0-	18342	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
							198	9					7	8			
02	18144	X	16488	-0-	-1656	-0-	16311	3	28	4	Y	135	11	0	238	1	106
							149	9					5	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98
													2	8			
10	16988	X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219
11	16110	X	10877	-0-	-5233	-0-	10513	3	43	4	Y	292	18	0	178	1	314
							321	9					1	8			
12	16182	X	11647	-0-	-4535	-0-	11330	3	65	4	Y	229	27	0	360	1	155
							252	9					1	8			
01	15159	X	12051	-0-	-3108	-0-	11722	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
							274	9					7	8			
02	13692	X	10778	-0-	-2914	-0-	10478	3	54	4	Y	224	10	0	319	1	183
							246	9					8	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	1604	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278
							683	9									
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1563	3	750	9	Y	682	463	1			497
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456
02	2380	X	1909	-0-	-471	-0-	1328	3	6	4	Y	523	814	1			165
							575	9									

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51
11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	7609	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	8153	X	6393	-0-	-1760	-0-	6304	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									
02	7336	X	6320	-0-	-1016	-0-	6230	3	17	4	Y	66	4	0	61	1	85
							73	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636	3	2490	4	N	46	3	0			162
							51	9									
10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333	3	2490	4	N	74	12	0			224
							81	9									
11	20760	X	16859	-0-	-3901	-0-	16000	3	760	4	N	90	17	0			297
							99	9									
12	21266	X	14202	-0-	-7064	-0-	14074	3	69	4	N	54	20	0			331
							59	9									
01	20863	X	16997	-0-	-3866	-0-	16888	3	19	4	N	82	29	0	181	1	203
							90	9									
02	18844	X	14803	-0-	-4041	-0-	14710	3	17	4	N	69	26	0			246
							76	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
							408	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
							440	9									
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	12	1	1182	3	Y	114	291	1	1	8	232
							6	4	125	9							
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					89

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	159	1	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
							256	9									
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	138	1	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
							172	9									
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	133	1	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142
							111	9									
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67	1	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
							144	9									
02	3500	X	657	-0-	-2843	-0-	112	1	419	3	Y	109	3	0	1	8	326
							6	4	120	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5342	3	87	4	N	162	4	0	126	1	68
							178	9									
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4740	3	81	4	N	74	12	0	112	1	18
							81	9									
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5044	3	53	4	N	78	18	0	44	1	34
							86	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5557	3	47	4	N	43	3	0	39	1	35
							47	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6046	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5188	3	48	4	N	54	4	0			321
							59	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	7362	-0-	-2358	-0-	6750	3	87	4	N	477	4	0	409	1	204
							525	9									
10	10044	X	5926	-0-	-4118	-0-	5454	3	78	4	N	358	13	0	450	1	99
							394	9									
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7223	3	60	4	N	520	23	0	315	1	281
							572	9									
12	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	7206	3	59	4	N	507	56	0	331	1	401
							558	9									
01	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5782	3	32	4	N	282	56	0	447	1	180
							310	9									
*02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7428	3	63	4	N	114	63	0			231
							125	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

09	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	469	1	3092	3	Y	364	195	1			313
							400	9									
10	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	341	1	2200	3	Y	411	1	0	544	1	179
							452	9									
11	3870	X	673	-0-	-3197	-0-	10	1	604	3	Y	54					233
							59	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3914	3	361	9	Y	328	4	0	450	1	107
01	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	360	1	2421	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									
02	3696	X	2807	-0-	-889	-0-	143	1	2079	3	Y	532	558	1			235
							585	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	81	1	3436	3	Y	655	701	1			105
							721	9									
10	3844	X	2473	-0-	-1371	-0-	83	1	2078	3	Y	284	295	1			94
							312	9									
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	115	1	3340	3	Y	405	345	1			154
							87	4	446	9							
12	4371	X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
							1093	4									
01	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
							100	4	296	9							
02	3948	X	1855	-0-	-2093	-0-	1266	3	93	4	Y	451	403	1			271
							496	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9000	-0-	-1757	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14293	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10757	X	10711	-0-	-46	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
*02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5887	-0-	-1613	-0-	280	1	1963	3	Y	3313	3905	1	21	8	1028
							3644	9									
10	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	290	1	2572	3	Y	3883	4307	1			604
							4271	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	300	1	4765	3	Y	3420	1	0	2572	1	1449
							6	4	3762	9			2	8			
12	7750	X	5933	-0-	-1817	-0-	192	1	2007	3	Y	3281	9	0	3628	1	1091
							125	4	3609	9			2	8			
01	7750	X	4017	-0-	-3733	-0-	70	1	1081	3	Y	2599	6	0	2174	1	1500
							7	4	2859	9			10	8			
*02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	180	1	3781	3	Y	3922	9	0	4191	1	1216
							1	4	4314	9			6	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5313	3	94	9	Y	85	36	1			56
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5273	3	145	9	Y	132	63	1			125
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4649	3	125	9	Y	114	51	1			188
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1	181
01	5580	X	4173	-0-	-1407	-0-	4087	3	2	4	Y	76	12	0	178	1	67
							84	9									
02	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	3042	3	91	9	Y	83	6	0			144

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4029	3	94	9	Y	85	71	1			56
10	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	3996	3	179	9	Y	163	65	1			154
11	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	3847	3	130	9	Y	118	63	1			209
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3491	3	116	9	Y	105	2	0	124	1	188
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	3252	3	2	4	Y	71	7	0	185	1	67
							78	9									
02	3836	X	2937	-0-	-899	-0-	2847	3	90	9	Y	82	5	0			144

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

09	23550	X	23234	-0-	-316	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
10	24335	X	22812	-0-	-1523	-0-	22812	3			N	-0-					-0-
11	23550	X	21371	-0-	-2179	-0-	21371	3			N	-0-					-0-
12	23994	X	21570	-0-	-2424	-0-	21570	3			N	-0-					-0-
01	23994	X	20702	-0-	-3292	-0-	20702	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	18548	-0-	-3124	-0-	18548	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

09	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	533	1	3871	3	Y	355	198	1			305
							2	4	391	9							
10	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	472	1	2886	3	Y	394	527	1			172
							433	9									
11	4800	X	327	-0-	-4473	-0-	257	3	70	9	Y	64	4	0			232
12	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	3973	3	5	4	Y	328	5	0	448	1	107
							361	9									
01	4960	X	2533	-0-	-2427	-0-	218	1	1938	3	Y	342	2	0	181	1	266
							1	4	376	9							
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	3	Y	491	7	0	536	1	214
							540	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
							168	4	329	9							
10	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
							180	4	459	9							
11	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
							144	4	372	9							
12	6448	X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
							283	4	437	9							
01	6448	X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1			357
							149	4	420	9							
02	5824	X	4716	-0-	-1108	-0-	71	1	4110	2	N	373	190	1			540
							125	4	410	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

09	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181
10	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501
11	4200	X	2068	-0-	-2132	-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0	843	1	278
							684	9									
12	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	1871	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
							718	9									
01	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1			455
02	1932	X	1803	-0-	-129	-0-	1221	3	8	4	Y	522	812	1			165
							574	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

09	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0	669	1	456
													2	8			
10	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0	709	1	156
11	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5178	3	776	9	Y	705	11	0	676	1	174
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6411	3	410	9	Y	373	21	0	334	1	192
01	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	5273	3	216	9	Y	196	21	0	197	1	170
02	5740	X	4543	-0-	-1197	-0-	4228	3	315	9	Y	286	17	0	278	1	161

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

09	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
							341	9									
10	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0	627	1	105
							611	9									
11	5520	X	2812	-0-	-2708	-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0	493	1	53
													1	8			
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	2209	3	443	9	Y	403	375	1			120

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
							27	4	443	9							
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
							646	9									
11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-	65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
							501	9									
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592
02	1596	N	1176	-0-	-420	-0-	734	3	442	9	Y	402	742	1			252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 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
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-	3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208
11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-	2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
							454	9									
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4174	3	19	4	Y	642	7	0	345	1	459
							706	9									
01	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2583	3	63	4	Y	373	4	0	570	1	258
							410	9									
02	4424	X	1725	-0-	-2699	-0-	1440	3	84	4	Y	183	4	0			437
							201	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2615	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
12	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1511	3	342	9	Y	311	5	0	216	1	221
01	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258
02	2688	X	995	-0-	-1693	-0-	794	3	201	9	Y	183	3	0			438

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
							30	4	389	9							
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
							784	9									
11	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-	76	1	3221	3	Y	457	1	0	648	1	125
							503	9									
12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317
01	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			
02	4312	X	2645	-0-	-1667	-0-	2207	3	438	9	Y	398	1	0	684	1	249

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

09	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4342	3	298	9	Y	271	171	1			298
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
													2	8			
11	5700	X	5363	-0-	-337	-0-	4767	3	18	4	Y	525	6	0	622	1	100
							578	9					3	8			
12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3530	3	48	4	Y	380	8	0	288	1	181
							418	9					3	8			
01	6417	X	4831	-0-	-1586	-0-	4358	3	63	4	Y	373	12	0	461	1	80
							410	9					1	8			
*02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5904	3	37	4	Y	332	17	0	351	1	44
							365	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

09	10410	X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	538	1	244
10	10757	X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	534	1	225
11	10260	X	9262	-0-	-998	-0-	8650	3	60	4	Y	502	9	0	306	1	412
							552	9									
12	10602	X	8944	-0-	-1658	-0-	8219	3	131	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									
01	9982	X	8007	-0-	-1975	-0-	7185	3	138	4	Y	622	16	0	364	1	626
							684	9									
02	8652	X	6344	-0-	-2308	-0-	5863	3	90	4	Y	355	13	0	474	1	494
							391	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1			66
10	1457	X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1			108
11	930	X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1			79
							230	9									
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1			223
							59	4	296	9							
*02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1155	3	62	4	Y	158	286	1			95
							174	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

09	17190	X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	195	1	142
							179	9					7	8			
10	17763	X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	193	1	135
							209	9									
11	16680	X	14349	-0-	-2331	-0-	13910	3	206	4	N	212	9	0	178	1	158
							233	9					2	8			
12	15965	X	15174	-0-	-791	-0-	14862	3	58	4	N	231	17	0	2	8	370
							254	9									
01	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	14865	3	53	4	N	242	21	0	372	1	215
							266	9					4	8			
02	14420	X	13426	-0-	-994	-0-	13167	3	47	4	N	193	16	0	178	1	209
							212	9					5	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

09	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4434	3	92	9	Y	84	71	1			56
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5461	3	184	9	Y	167	65	1			158
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5268	3	1	4	Y	121	65	1			214
							133	9									
12	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4068	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193
01	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5268	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									
02	5096	X	4103	-0-	-993	-0-	4020	3	83	9	Y	75	5	0			139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170
													3	8			
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6418	3	125	9	N	114	5	0			279
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5595	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6149	3	182	9	N	165	14	0	180	1	387
													5	8			
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5841	3	228	9	N	207	16	0	361	1	217
*02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5592	3	176	9	N	160	14	0	182	1	181

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

09	33990	X	31092	-0-	-2898	-0-	31092	3			N	-0-					-0-
10	34410	X	31811	-0-	-2599	-0-	31811	3			N	-0-					-0-
11	32790	X	26807	-0-	-5983	-0-	26806	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32860	X	15179	-0-	-17681	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
01	32116	X	28223	-0-	-3893	-0-	28220	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	29008	X	24889	-0-	-4119	-0-	24888	3	1	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

09	24420	X	23461	-0-	-959	-0-	22406	3	960	4	N	86					395
							95	9									
10	25234	X	23228	-0-	-2006	-0-	22147	3	960	4	N	110	176	1			329
							121	9									
11	23310	X	21099	-0-	-2211	-0-	20644	3	323	4	N	120					449
							132	9									
12	24242	X	19201	-0-	-5041	-0-	19009	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									
01	24242	X	21262	-0-	-2980	-0-	21019	3	52	4	N	174	45	0	542	1	156
							191	9									
02	21896	X	18401	-0-	-3495	-0-	18236	3	44	4	N	110	24	0			242
							121	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

09	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415
10	6324	X	4294	-0-	-2030	-0-	3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451
11	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	3913	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618
							992	9									
12	6603	X	4041	-0-	-2562	-0-	3245	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									
01	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	4153	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
							762	9					2	8			
*02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	3876	3	24	4	N	1187	4	0	1107	1	548
							1306	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2805	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3348	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16	0	164	1	340
													1	8			
*02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1996	3	308	9	Y	280	10	0	448	1	162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4965	3	21	4	N	-0-					195
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5006	3	108	9	N	98	1	0			292
01	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	4750	3	318	9	N	289	2	0			579
02	4984	X	4376	-0-	-608	-0-	4245	3	131	9	N	119	2	0			696

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
09	32250	X	25221	-0-	-7029	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							
10	33325	X	24362	-0-	-8963	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							
11	32250	X	24698	-0-	-7552	-0-	83	1	23757	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							
12	26598	X	22607	-0-	-3991	-0-	88	1	21872	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							
01	26071	X	19644	-0-	-6427	-0-	84	1	18978	3	Y	361	21	0	371	1	99
							185	4	397	9							
02	23548	X	20259	-0-	-3289	-0-	78	1	19658	3	Y	320	14	0	337	1	68
							171	4	352	9							

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
09	45180	X	11445	-0-	-33735	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	9							
10	45570	X	9642	-0-	-35928	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
							622	4	63	9							
11	41010	X	-0-	-0-	-41010	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	13919	X	7953	-0-	-5966	-0-	95	1	7729	3	Y	78	2	0	65	1	11
							43	4	86	9							
01	11842	X	7651	-0-	-4191	-0-	109	1	7392	3	Y	99	12	0	62	1	36
							41	4	109	9							
02	10696	X	7604	-0-	-3092	-0-	103	1	7377	3	Y	79	2	0	95	1	18
							37	4	87	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58350	X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1			282
							1238	4	781	9							
10	60295	X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1			207
							1076	4	890	9							
11	58350	X	44707	-0-	-13643	-0-	150	1	42931	3	Y	754	814	1			147
							797	4	829	9							
12	48143	X	40927	-0-	-7216	-0-	158	1	39525	3	Y	785	12	0	662	1	258
							380	4	864	9							
01	47182	X	35563	-0-	-11619	-0-	152	1	34294	3	Y	713	38	0	736	1	197
							333	4	784	9							
02	42616	X	36666	-0-	-5950	-0-	141	1	35523	3	Y	631	25	0	668	1	135
							308	4	694	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1			152
							614	4	421	9							
10	29946	X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1			112
							534	4	483	9							
11	28980	X	22205	-0-	-6775	-0-	74	1	21288	3	Y	407	440	1			79
							395	4	448	9							
12	23901	X	20332	-0-	-3569	-0-	79	1	19599	3	Y	424	6	0	358	1	139
							188	4	466	9							
01	23436	X	17668	-0-	-5768	-0-	76	1	17005	3	Y	384	19	0	398	1	106
							165	4	422	9							
02	21168	X	18211	-0-	-2957	-0-	70	1	17613	3	Y	341	12	0	362	1	73
							153	4	375	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	531	1	332
							600	9									
10	33449	X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	386	1	487
							630	9									
11	31440	X	30064	-0-	-1376	-0-	29353	3	118	4	N	539	44	0	357	1	624
							593	9					1	8			
12	34906	X	28328	-0-	-6578	-0-	27626	3	104	4	N	544	99	0	388	1	680
							598	9					1	8			
01	34906	X	26866	-0-	-8040	-0-	26030	3	96	4	N	673	106	0	879	1	367
							740	9					1	8			
02	31528	X	23333	-0-	-8195	-0-	23105	3	85	4	N	130	48	0	1	8	448
							143	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35760	X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	345	1	390
							631	9									
10	36952	X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	736	1	78
							530	9					1	8			
11	34770	X	31260	-0-	-3510	-0-	30385	3	235	4	N	582	84	0	177	1	398
							640	9					1	8			
12	36146	X	28451	-0-	-7695	-0-	27653	3	246	4	N	502	64	0	365	1	470
							552	9					1	8			
01	36146	X	30378	-0-	-5768	-0-	29410	3	286	4	N	620	78	0	732	1	279
							682	9					1	8			
02	32648	X	27426	-0-	-5222	-0-	26557	3	258	4	N	555	32	0	178	1	624
							611	9									

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
09	44730	X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1			510
							980	4	1414	9							
10	39246	X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1			276
							828	4	1187	9							
11	37470	X	36157	-0-	-1313	-0-	119	1	33972	3	Y	1305	1327	1			254
							630	4	1436	9							
12	38719	X	33196	-0-	-5523	-0-	125	1	31277	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							
01	38161	X	28941	-0-	-9220	-0-	120	1	27138	3	Y	1290	30	0	1342	1	368
							264	4	1419	9							
02	34468	X	29754	-0-	-4714	-0-	111	1	28110	3	Y	1172	19	0	1264	1	257
							244	4	1289	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1			284
							2571	4	677	9							
10	62667	X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1			222
							4018	4	748	9							
11	63789	X	63789	-0-	-0-	-0-	683	1	60267	3	Y	783	748	1			257
							1978	4	861	9							
12	56017	X	39837	-0-	-16180	-0-	471	1	38296	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							
01	62682	X	30757	-0-	-31925	-0-	435	1	29423	3	Y	668	48	0	472	1	258
							164	4	735	9							
02	59528	X	30499	-0-	-29029	-0-	411	1	29364	3	Y	526	6	0	653	1	125
							145	4	579	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
09	24450	X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1			108
							519	4	299	9							
10	25265	X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1			79
							465	4	341	9							
11	24450	X	18721	-0-	-5729	-0-	63	1	18006	3	Y	289	312	1			56
							334	4	318	9							
12	20150	X	17136	-0-	-3014	-0-	67	1	16578	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							
01	19747	X	14889	-0-	-4858	-0-	64	1	14384	3	Y	274	16	0	282	1	75
							140	4	301	9							
02	17836	X	15354	-0-	-2482	-0-	59	1	14899	3	Y	243	10	0	256	1	52
							129	4	267	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
09	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1			111
							1168	9									
10	12462	X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1			287
							782	9									
11	11400	X	165	-0-	-11235	-0-	12	3	134	4	Y	17	170	1			134
							19	9									
12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	55	1			79
01	10447	X	6600	-0-	-3847	-0-	4872	3	349	4	Y	1254	1	0	866	1	463
							1379	9					3	8			
02	9324	X	6047	-0-	-3277	-0-	4331	3	436	4	Y	1164	1	0	1415	1	208
							1280	9					3	8			

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
09	16230	X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2	0	131	1	52
													1	8			
10	13578	X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9	0	52	1	-0-
11	11850	X	8553	-0-	-3297	-0-	8424	3	117	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	11129	X	7088	-0-	-4041	-0-	6959	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	10199	X	6737	-0-	-3462	-0-	6624	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	7710	3	156	4	Y	11	11	0			-0-
							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 #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2	0	16	1	-0-
10	14911	X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	13800	X	10008	-0-	-3792	-0-	9860	3	138	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	12710	X	10423	-0-	-2287	-0-	10231	3	179	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	11470	X	10530	-0-	-940	-0-	10353	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	10360	X	10098	-0-	-262	-0-	9882	3	201	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

09	10110	X	7413	-0-	-2697	-0-	6099	3	768	4	Y	496	525	1			52
							546	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	7433	3	86	4	Y	943	614	1	1	8	380
							1037	9									
11	8970	X	65	-0-	-8905	-0-	49	3	3	4	Y	12	225	1			167
							13	9									
12	7657	X	60	-0-	-7597	-0-	40	3	3	4	Y	15	68	1			114
							17	9									
01	8556	X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	266	1	89
							267	9					1	8			
*02	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	11415	3	474	4	Y	1384	3	0	1220	1	247
							1522	9					3	8			

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

09	15030	X	12740	-0-	-2290	-0-	1195	1	10024	3	Y	1383	1381	1	10	8	1025
							1521	9									
10	15531	X	11737	-0-	-3794	-0-	1124	1	9254	3	Y	1235	2	0	1448	1	810
							1359	9									
11	15030	X	6661	-0-	-8369	-0-	577	1	5457	3	Y	570	5	0	452	1	923
							627	9									
12	13206	X	11636	-0-	-1570	-0-	1208	1	8763	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
							1665	9									
01	13175	X	11211	-0-	-1964	-0-	848	1	8744	3	Y	1472	12	0	1478	1	1065
							1619	9									
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	907	1	7790	3	Y	1273	11	0	1342	1	983
							1400	9					2	8			

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

09	8970	X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146	1			110
							1165	9									
10	9269	X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519	1	1	8	276
							755	9									
11	8370	X	91	-0-	-8279	-0-	37	3	42	4	Y	11	163	1			124
							12	9									
12	8494	X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			290
							239	9									
01	8494	X	6153	-0-	-2341	-0-	4598	3	190	4	Y	1241	2	0	1068	1	458
							1365	9					3	8			
02	7672	X	3904	-0-	-3768	-0-	2462	3	193	4	Y	1135	4	0	1384	1	203
							1249	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798	1	6	8	617
							916	9									
10	11966	X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1	0	872	1	488
							818	9									
11	11580	X	7787	-0-	-3793	-0-	658	1	6221	3	Y	825	3	0	272	1	1038
							908	9									
12	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	959	1	6959	3	Y	912	6	0	1292	1	652
							1003	9									
01	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	673	1	6943	3	Y	888	7	0	891	1	642
							977	9									
02	9184	X	7751	-0-	-1433	-0-	720	1	6187	3	Y	767	7	0	809	1	592
							844	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

09	49200	X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615	1			372
							1648	4	886	9							
10	47585	X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953	1			281
							2575	4	948	9							
11	42870	X	41291	-0-	-1579	-0-	437	1	38617	3	Y	881	873	1			289
							1268	4	969	9							
12	35929	X	25947	-0-	-9982	-0-	301	1	24539	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							
01	40610	X	20160	-0-	-20450	-0-	279	1	18852	3	Y	840	31	0	597	1	337
							105	4	924	9							
02	38528	X	19968	-0-	-18560	-0-	263	1	18816	3	Y	724	4	0	884	1	173
							93	4	796	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

09	19560	X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1	0	25	1	-0-
10	9021	X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	8040	X	6130	-0-	-1910	-0-	6037	3	85	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	7688	X	5800	-0-	-1888	-0-	5696	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7254	X	6071	-0-	-1183	-0-	5972	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6552	X	5072	-0-	-1480	-0-	4967	3	101	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

09	86130	X	25594	-0-	-60536	-0-	266	1	23765	3	Y	102	94	1			47
							1451	4	112	9							
10	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					Y	-0-					-0-
12	47368	X	26443	-0-	-20925	-0-	318	1	25813	3	Y	154	6	0	127	1	21
							143	4	169	9							
01	36611	X	25408	-0-	-11203	-0-	365	1	24687	3	Y	198	40	0	113	1	66
							138	4	218	9							
*02	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	344	1	24639	3	Y	137	5	0	166	1	32
							122	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
09	31770	X	20491	-0-	-11279	-0-	392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72
							481	9									
10	31837	X	24663	-0-	-7174	-0-	446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1	292
							627	9					1	8			
11	28830	X	21749	-0-	-7081	-0-	477	1	20631	3	Y	583	44	0	520	1	310
							641	9					1	8			
12	26319	X	19064	-0-	-7255	-0-	512	1	17967	3	Y	532	16	0	403	1	421
							585	9					2	8			
01	24676	X	19957	-0-	-4719	-0-	451	1	18876	3	Y	573	39	0	602	1	353
							630	9									
02	22288	X	17755	-0-	-4533	-0-	437	1	16817	3	Y	455	23	0	455	1	329
							501	9					1	8			

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
09	26400	X	17040	-0-	-9360	-0-	328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44
							296	9									
10	26443	X	20500	-0-	-5943	-0-	373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1	180
							387	9					1	8			
11	23940	X	18059	-0-	-5881	-0-	399	1	17264	3	Y	360	27	0	321	1	191
							396	9					1	8			
12	21855	X	15825	-0-	-6030	-0-	428	1	15035	3	Y	329	10	0	249	1	260
							362	9					1	8			
01	20491	X	16563	-0-	-3928	-0-	377	1	15797	3	Y	354	24	0	372	1	218
							389	9									
02	18508	X	14748	-0-	-3760	-0-	366	1	14072	3	Y	282	15	0	282	1	203
							310	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
09	3180	X	1985	-0-	-1195	-0-	29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74
							493	9									
10	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300
							642	9					1	8			
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	36	1	1538	3	Y	597	45	0	533	1	317
							657	9					2	8			
12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	16	0	413	1	432
							601	9					2	8			
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	34	1	1407	3	Y	587	40	0	617	1	361
							646	9					1	8			
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	33	1	1253	3	Y	468	24	0	467	1	337
							515	9					1	8			

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
09	59670	X	38543	-0-	-21127	-0-	743	1	37159	3	Y	583	10	0	597	1	96
							641	9									
10	59830	X	46366	-0-	-13464	-0-	844	1	44683	3	Y	763	47	0	419	1	391
							839	9					2	8			
11	54180	X	40839	-0-	-13341	-0-	903	1	39078	3	Y	780	59	0	696	1	414
							858	9					2	8			
12	49414	X	35784	-0-	-13630	-0-	969	1	34032	3	Y	712	21	0	539	1	564
							783	9					2	8			
01	46376	X	37454	-0-	-8922	-0-	854	1	35757	3	Y	766	52	0	805	1	472
							843	9					1	8			
02	41888	X	33351	-0-	-8537	-0-	827	1	31854	3	Y	609	31	0	609	1	440
							670	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	9706	-0-	-4034	-0-	8460	3	275	4	Y	883	1	0	1034	1	215
							971	9									
10	11842	X	8487	-0-	-3355	-0-	7406	3	292	4	Y	717	4	0	784	1	144
							789	9									
11	11460	X	7293	-0-	-4167	-0-	5947	3	557	4	Y	717	6	0	690	1	165
							789	9									
12	10044	X	6025	-0-	-4019	-0-	5288	3	157	4	Y	527	9	0	659	1	24
							580	9									
01	10044	X	2555	-0-	-7489	-0-	1998	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
							407	9									
02	9072	X	6605	-0-	-2467	-0-	4992	3	276	4	Y	1215	11	0	980	1	336
							1337	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	16957	-0-	-3503	-0-	13852	3	668	4	Y	2215	5	0	2192	1	539
							2437	9									
10	21142	X	17853	-0-	-3289	-0-	14557	3	620	4	Y	2433	22	0	2464	1	486
							2676	9									
11	19950	X	15566	-0-	-4384	-0-	12848	3	583	4	Y	1941	27	0	1956	1	444
							2135	9									
12	19592	X	16688	-0-	-2904	-0-	13577	3	636	4	Y	2250	40	0	2551	1	103
							2475	9									
01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	17552	3	713	4	Y	2612	57	0	1877	1	781
							2873	9									
02	16128	X	14481	-0-	-1647	-0-	12474	3	523	4	Y	1349	44	0	1722	1	364
							1484	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50040	X	38655	-0-	-11385	-0-	305	1	36528	3	Y	1656	18	0	1585	1	263
							1822	9									
10	50251	X	43122	-0-	-7129	-0-	366	1	40587	3	Y	1972	78	0	1901	1	254
							2169	9					2	8			
11	45660	X	38545	-0-	-7115	-0-	306	1	35908	3	Y	1777	97	0	1585	1	347
							376	4	1955	9			2	8			
12	47182	X	34472	-0-	-12710	-0-	312	1	31813	3	Y	1668	42	0	1689	1	282
							512	4	1835	9			2	8			
01	43121	X	36714	-0-	-6407	-0-	444	1	33857	3	Y	1730	57	0	1543	1	411
							510	4	1903	9			1	8			
02	38948	X	29644	-0-	-9304	-0-	363	1	27263	3	Y	1497	65	0	1594	1	248
							371	4	1647	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50250	X	38780	-0-	-11470	-0-	304	1	36444	3	Y	1847	19	0	1768	1	294
							2032	9									
10	50437	X	43277	-0-	-7160	-0-	365	1	40494	3	Y	2198	86	0	2120	1	284
							2418	9					2	8			
11	45840	X	38686	-0-	-7154	-0-	305	1	35826	3	Y	1982	108	0	1768	1	388
							375	4	2180	9			2	8			
12	47368	X	34608	-0-	-12760	-0-	311	1	31739	3	Y	1861	47	0	1885	1	315
							511	4	2047	9			2	8			
01	43276	X	36852	-0-	-6424	-0-	443	1	33778	3	Y	1929	63	0	1721	1	459
							509	4	2122	9			1	8			
02	39088	X	29770	-0-	-9318	-0-	362	1	27201	3	Y	1670	72	0	1779	1	277
							370	4	1837	9			1	8			

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
09	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	366	1	43859	3	Y	2144	23	0	2074	1	341
							2358	9									
10	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	440	1	48732	3	Y	2551	101	0	2460	1	329
							2806	9					2	8			
11	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	367	1	43116	3	Y	2301	126	0	2052	1	450
							451	4	2531	9			2	8			
12	42780	X	41561	-0-	-1219	-0-	374	1	38198	3	Y	2158	55	0	2186	1	365
							615	4	2374	9			2	8			
01	42780	X	37359	-0-	-5421	-0-	452	1	34483	3	Y	1732	57	0	1627	1	412
							519	4	1905	9			1	8			
02	38640	X	35747	-0-	-2893	-0-	436	1	32735	3	Y	1937	84	0	1943	1	321
							445	4	2131	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36930	X	34310	-0-	-2620	-0-	276	1	32998	3	Y	942	10	0	901	1	150
							1036	9									
10	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	331	1	36665	3	Y	1120	44	0	1080	1	145
							1232	9					1	8			
11	36990	X	34165	-0-	-2825	-0-	276	1	32439	3	Y	1010	55	0	901	1	198
							339	4	1111	9			1	8			
12	38223	X	27308	-0-	-10915	-0-	252	1	25688	3	Y	868	22	0	896	1	147
							413	4	955	9			1	8			
01	38223	X	32215	-0-	-6008	-0-	397	1	30306	3	Y	959	32	0	846	1	228
							457	4	1055	9							
02	34524	X	26227	-0-	-8297	-0-	328	1	24629	3	Y	850	37	0	900	1	141
							335	4	935	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 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
09	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	68	1	8195	3	Y	177	2	0	169	1	28
							195	9									
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	82	1	9104	3	Y	211	9	0	203	1	27
							232	9									
11	8940	X	8417	-0-	-523	-0-	68	1	8055	3	Y	191	11	0	170	1	37
							84	4	210	9							
12	9238	X	6724	-0-	-2514	-0-	62	1	6379	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							
01	9238	X	7936	-0-	-1302	-0-	99	1	7525	3	Y	180	6	0	159	1	43
							114	4	198	9							
02	8344	X	6458	-0-	-1886	-0-	82	1	6116	3	Y	161	7	0	170	1	27
							83	4	177	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26130	X	20185	-0-	-5945	-0-	159	1	19067	3	Y	872	9	0	834	1	139
							959	9									
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	191	1	21186	3	Y	1037	41	0	1000	1	134
							1141	9					1	8			
11	20820	X	20129	-0-	-691	-0-	160	1	18744	3	Y	935	51	0	834	1	183
							196	4	1029	9			1	8			
12	21514	X	18000	-0-	-3514	-0-	163	1	16605	3	Y	877	22	0	889	1	148
							267	4	965	9			1	8			
01	21514	X	19173	-0-	-2341	-0-	232	1	17673	3	Y	911	30	0	812	1	216
							266	4	1002	9			1	8			
02	19432	X	15481	-0-	-3951	-0-	189	1	14231	3	Y	788	34	0	839	1	130
							194	4	867	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67183	-0-	67183	67183	282	1	62464	3	N	4034	4034	0			-0-
						4437	9									
12	SHUT IN	242157	-0-	242157	309340	749	1	220064	3	N	19404	19303	0	61	1	38
						21344	9					2	8			
*01	SHUT IN	278454	-0-	278454	587794	537	1	254482	3	Y	21212	21190	0	22	8	38
						102	4	23333	9							
02	SHUT IN	211530	-0-	211530	799324	1254	1	191941	3	Y	16590	16568	0	22	8	38
						86	4	18249	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	67109	-0-	67109	67109	268	1	61672	3	N	4699	4699	0			-0-
						5169	9									
12	0 W	230179	-0-	230179	297288	684	1	206380	3	N	21014	20913	0	61	1	38
						23115	9					2	8			
*01	0 W	249143	-0-	249143	546431	467	1	225557	3	Y	20937	20915	0	22	8	38
						88	4	23031	9							
02	0 W	201745	-0-	201745	748176	1171	1	181809	3	Y	16986	16963	0	23	8	38
						80	4	18685	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF. N/A

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	70375	-0-	70375	70375	295	1	65355	3	N	4295	4295	0			-0-
						4725	9									
12	SHUT IN	253915	-0-	253915	324290	777	1	229726	3	N	21284	21182	0	62	1	38
						23412	9					2	8			
*01	SHUT IN	244522	-0-	244522	568812	464	1	221989	3	Y	19983	19961	0	22	8	38
						88	4	21981	9							
02	SHUT IN	190301	-0-	190301	759113	1109	1	172843	3	Y	14794	14772	0	22	8	38
						76	4	16273	9							

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

06	0	103518	-0-	103518	103518	97873	3	286	4	N	4872	4185	1	46	8	641
						5359	9									
07	0	226189	-0-	226189	329707	213003	3	13186	9	N	11987	11946	1	5	8	677
08	0	166759	-0-	166759	496466	157915	3	8844	9	N	8040	8665	1	2	8	50
09	0	113861	-0-	113861	610327	106939	3	6922	9	N	6293	5715	1	2	8	626
*10	778061 X	167734	-0-	-610327	-0-	160152	3	7582	9	N	6893	7204	1	4	8	311
11	200880 X	123591	-0-	-77289	-0-	118770	3	4821	9	N	4383	4174	1	6	8	514
12	207576 X	108103	-0-	-99473	-0-	103767	3	4336	9	N	3942	3822	1	3	8	631
01	207576 X	97723	-0-	-109853	-0-	94016	3	3707	9	N	3370	3721	1	7	8	273
02	187488 X	78829	-0-	-108659	-0-	75952	3	2877	9	N	2615	2572	1	3	8	313

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	949	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	746	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	943	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	992	N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					35

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	3962	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3711	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	3084	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	4557	X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35
01	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	3752	X	2622	-0-	-1130	-0-	2622	2			Y	-0-					35

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

09	5760	X	5152	-0-	-608	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5276	-0-	-676	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3485	-0-	-2275	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

09	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	41	1	1874	2	Y	259					383
							285	9									
10	3379	X	711	-0-	-2668	-0-	27	1	577	3	Y	97	425	1	1	8	54
							107	9									
11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	9	1	364	3	Y	120	55	1			119
							132	9									
12	2263	X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
							241	9									
01	2263	X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	446	341	1			282

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

09	3240	X	1954	-0-	-1286	-0-	35	1	1578	2	Y	310					536
							341	9									
10	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	54	1	1348	3	Y	214	629	1	1	8	120
							235	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	34	1	2533	3	Y	411	123	1			408
							452	9									
12	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
							1	9									
01	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
							65	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	260	188	1			163

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

09	5250	X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4588	-0-	-806	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320 X	10119	-0-	-3201	-0-	10119	2			N	-0-					152
10	13175 X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-					152
11	12750 X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-					152
12	13175 X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155
*01	13175 X	12003	-0-	-1172	-0-	11993	2	10	9	N	9					164
02	10752 X	10069	-0-	-683	-0-	1372	1	8669	2	N	25					189
						28	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

09	8040 X	5300	-0-	-2740	-0-	108	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	18879 X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-
*02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	432	1	7850	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

09	7650 X	4925	-0-	-2725	-0-	101	1	4824	2	N	-0-					-0-
10	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	7650 X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	17732 X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-
*02	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

09	6780 X	5783	-0-	-997	-0-	118	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	7006 X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-					-0-
11	6780 X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5908 X	5383	-0-	-525	-0-	281	1	5102	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

09	12270 X	10428	-0-	-1842	-0-	374	1	10054	2	N	-0-	119	1			160
10	12679 X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	151	1			20
						12	9									
11	12870 X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74					94
12	13268 X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154
01	13268 X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114
02	10948 X	10115	-0-	-833	-0-	106	1	9881	2	N	116	178	1			52
						128	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

09	21420 X	19185	-0-	-2235	-0-	19185	2			Y	-0-					-0-
10	22134 X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-					-0-
11	20580 X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-					-0-
12	31248 X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-
01	21049 X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-
02	19012 X	16798	-0-	-2214	-0-	57	1	16741	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	36091	2			N	-0-			23
10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-			23
11	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-			23
12	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-			23
01	36705 X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2			25
						2	9							
*02	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	29425	2			N	-0-			25

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

09	26400 X	22608	-0-	-3792	-0-	460	1	22148	2	N	-0-			-0-
10	26009 X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-			-0-
11	23820 X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-			-0-
12	42687 X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-			-0-
01	23684 X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-			-0-
02	21112 X	18628	-0-	-2484	-0-	972	1	17656	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

09	20130 X	15156	-0-	-4974	-0-	309	1	14847	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-			-0-
12	17825 X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-			-0-
01	17174 X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-			-0-
02	18284 X	13476	-0-	-4808	-0-	703	1	12773	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

09	31350 X	28560	-0-	-2790	-0-	28560	2			Y	-0-			13
10	33232 X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-			13
11	32160 X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-			13
12	33232 X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-			13
01	32612 X	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-			13
02	29456 X	25156	-0-	-4300	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

09	55590 X	47255	-0-	-8335	-0-	47255	2			Y	-0-			13
10	57443 X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-			13
11	51840 X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-			13
12	52607 X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-			13
01	50561 X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-			13
02	45080 X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

09	45000 X	39573	-0-	-5427	-0-	39573	2			N	-0-			-0-
10	44826 X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-			-0-
11	40620 X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
12	41633 X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-			-0-
01	41323 X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-			-0-
02	36932 X	32808	-0-	-4124	-0-	32808	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61620 X	44812	-0-	-16808	-0-	44812	2			Y	-0-					-0-
10	52700 X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-					-0-
11	51000 X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-					-0-
12	50189 X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-					-0-
01	48174 X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-
02	41832 X	35504	-0-	-6328	-0-	120	1	35384	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

*09	87900 X	24664	-0-	-63236	-0-	1203	1	23157	2	Y	276	211	1			65
						304	9									
10	87947 X	24576	-0-	-63371	-0-	1240	1	23336	2	Y	-0-	19	1			46
11	85110 X	21599	-0-	-63511	-0-	323	1	21276	2	Y	-0-	13	1			33
12	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22
01	25172 X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16
02	22736 X	19118	-0-	-3618	-0-	167	1	18944	2	Y	6	6	1			16
						7	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

09	67410 X	49282	-0-	-18128	-0-	49282	2			Y	-0-					-0-
10	65596 X	50635	-0-	-14961	-0-	250	1	50385	2	Y	-0-					-0-
11	58680 X	46659	-0-	-12021	-0-	85	1	46574	2	Y	-0-					-0-
12	56947 X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-
01	53878 X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-
02	46004 X	38922	-0-	-7082	-0-	131	1	38791	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

09	36840 X	23059	-0-	-13781	-0-	827	1	22214	2	N	16	76	1			86
						18	9									
10	37200 X	29408	-0-	-7792	-0-	1405	1	27938	2	N	59					145
						65	9									
11	29910 X	26260	-0-	-3650	-0-	26207	2	53	9	N	48					193
12	50344 X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33
01	29419 X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112
02	26572 X	23230	-0-	-3342	-0-	244	1	22899	2	N	79	131	1			60
						87	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

09	35520 X	23848	-0-	-11672	-0-	853	1	22905	2	N	82	214	1			83
						90	9									
10	35464 X	31754	-0-	-3710	-0-	1516	1	30131	2	N	97					180
						107	9									
11	33360 X	28233	-0-	-5127	-0-	28120	2	113	9	N	103	188	1			95
12	50344 X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50
01	31744 X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173
02	28672 X	24976	-0-	-3696	-0-	262	1	24615	2	N	90	220	1			43
						99	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

09	72270 X	56066	-0-	-16204	-0-	56066	2			Y	-0-					-0-
10	71610 X	60145	-0-	-11465	-0-	297	1	59848	2	Y	-0-					-0-
11	65790 X	53497	-0-	-12293	-0-	96	1	53401	2	Y	-0-					-0-
12	130882 X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-
01	61287 X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	2	Y	-0-					-0-
02	54320 X	44381	-0-	-9939	-0-	150	1	44231	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 #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53070	X	-0-	-0-	-53070	-0-					Y	-0-					-0-
10	52793	X	13040	-0-	-39753	-0-	65	1	12975	2	Y	-0-					-0-
11	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	114	1	62916	2	Y	-0-					-0-
12	125054	X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-					-0-
01	55472	X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-					-0-
02	58828	X	45066	-0-	-13762	-0-	152	1	44914	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27060	X	18813	-0-	-8247	-0-	18813	2			Y	-0-					-0-
10	27962	X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-					-0-
11	27060	X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-					-0-
12	25730	X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-					-0-
01	21483	X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-					-0-
02	17556	X	12773	-0-	-4783	-0-	44	1	12729	2	Y	-0-					-0-

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
09	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	44530	2			Y	-0-					-0-
10	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-					-0-
11	47280	X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-					-0-
12	63333	X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-					-0-
01	48856	X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-					-0-
02	41552	X	27303	-0-	-14249	-0-	92	1	27211	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207870	X	143435	-0-	-64435	-0-	143435	2			N	-0-					-0-
10	197346	X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	2	N	-0-					-0-
11	168120	X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-					-0-
12	208258	X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-					-0-
01	160549	X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-					-0-
02	133868	X	119571	-0-	-14297	-0-	404	1	119167	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274650	X	163925	-0-	-110725	-0-	163925	2			N	-0-					-0-
10	283805	X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	2	N	-0-					-0-
11	250950	X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-					-0-
12	264678	X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-					-0-
01	201562	X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-					-0-
02	152992	X	98788	-0-	-54204	-0-	334	1	98454	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305670	X	199877	-0-	-105793	-0-	199877	2			N	-0-					-0-
10	315859	X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	2	N	-0-					-0-
11	264390	X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-					-0-
12	266290	X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-					-0-
01	237677	X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-					-0-
02	186564	X	98829	-0-	-87735	-0-	334	1	98495	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344880	X	218310	-0-	-126570	-0-	218310	2			N	-0-					-0-
10	356376	X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-					-0-
11	297870	X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-					-0-
12	256122	X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-					-0-
01	256122	X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-					-0-
02	203756	X	144118	-0-	-59638	-0-	488	1	143630	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61290 X	58554	-0-	-2736	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-			-0-
10	64945 X	55792	-0-	-9153	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-			-0-
11	62850 X	57600	-0-	-5250	-0-	3151	1	54449	3	N	-0-			-0-
12	64945 X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-			-0-
01	60512 X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-			-0-
02	54656 X	47314	-0-	-7342	-0-	3092	1	44222	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

09	51150 X	43540	-0-	-7610	-0-	43540	3			N	-0-			-0-
10	52855 X	44257	-0-	-8598	-0-	44257	3			N	-0-			-0-
11	51150 X	41424	-0-	-9726	-0-	41424	3			N	-0-			-0-
12	51987 X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-			-0-
01	44981 X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-			-0-
02	40628 X	31442	-0-	-9186	-0-	31442	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

09	65736 X	65736	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-			-0-
10	60171 X	42106	-0-	-18065	-0-	42106	3			N	-0-			-0-
11	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	78276	3			N	-0-			-0-
12	76539 X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-			-0-
01	76539 X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-			-0-
02	73052 X	55272	-0-	-17780	-0-	55272	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

09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	1277	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	1363	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	374	1	14740	2	N	-0-			-0-
*01	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	336	1	12467	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

09	10590 X	5128	-0-	-5462	-0-	705	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	10943 X	4622	-0-	-6321	-0-	299	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	2858	-0-	-6772	-0-	239	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	1147	-0-	-8184	-0-	190	1	957	2	N	-0-			-0-
*01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	2996	1	6731	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

09	2850 X	1996	-0-	-854	-0-	303	1	1693	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	308	1	2134	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	200	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	35	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-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 #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	5936	-0-	-1744	-0-	361	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	68	1	5474	2	N	-0-					-0-
11	6750 X	4773	-0-	-1977	-0-	275	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	7905 X	5387	-0-	-2518	-0-	1087	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	7905 X	5401	-0-	-2504	-0-	558	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216 X	3906	-0-	-310	-0-	490	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	304	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	84	1	3308	2	N	-0-					-0-
*01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	10260 X	10015	-0-	-245	-0-	105	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	12059 X	10711	-0-	-1348	-0-	119	1	10592	2	N	-0-					-0-
11	11670 X	8681	-0-	-2989	-0-	69	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	12059 X	9534	-0-	-2525	-0-	79	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	11098 X	9203	-0-	-1895	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-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

09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	1257	1	4664	2	N	-0-					29
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	378	1	3517	2	N	-0-					29
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-					29
12	5611 X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-					29
01	6107 X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	2	N	-0-					29
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

09	5190 X	3974	-0-	-1216	-0-	120	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	133	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	3952	-0-	-1028	-0-	44	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5146 X	5046	-0-	-100	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
*01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	40	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	705	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	390	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	1329	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6293 X	4872	-0-	-1421	-0-	2828	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	5162	-0-	-2991	-0-	497	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

09	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	447	1	8757	2	N	-0-					-0-
10	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	145	1	12181	2	N	-0-					-0-
11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	58	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	10478 X	5516	-0-	-4962	-0-	46	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	10478 X	8248	-0-	-2230	-0-	67	1	8181	2	N	-0-					-0-
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	319	1	13552	2	N	-0-					-0-
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	261	1	11084	2	N	-0-					-0-
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	215	1	9594	2	N	-0-					-0-
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	209	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10169	-0-	-4153	-0-	391	1	9778	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-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

09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	644	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	692	1	8148	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	59	1	7472	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8085	-0-	-37	-0-	66	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7774	-0-	-2394	-0-	63	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	802	1	5632	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	450	1	4164	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	139	1	5172	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

09	5460	X	3106	-0-	-2354	-0-	792	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	775	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2587	-0-	-2873	-0-	21	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	793	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	553	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	756	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	69	1	5282	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3792	-0-	-1908	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	1854	-0-	-4036	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4258	-0-	-1632	-0-	583	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

09	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	449	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	325	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	2634	2	N	-0-					-0-
*01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	314	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-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

09	11940	X	10030	-0-	-1910	-0-	910	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	10463	-0-	-3053	-0-	827	1	9636	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	6836	-0-	-6244	-0-	53	1	6783	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	9203	-0-	-4313	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	9401	-0-	-3464	-0-	76	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1105	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	522	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3283	-0-	-977	-0-	26	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	388	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	2859	-0-	-1915	-0-	260	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	4200 X	1929	-0-	-2271	-0-	28	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	40	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	88	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	3067	-0-	-1397	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
*01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	501	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	401	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	56	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	647	1	2558	2	N	-0-					-0-
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	352	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-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

09	4890 X	4268	-0-	-622	-0-	514	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	5704 X	4664	-0-	-1040	-0-	60	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	5520 X	4130	-0-	-1390	-0-	107	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	4306	-0-	-1398	-0-	161	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	655	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

09	9660 X	7135	-0-	-2525	-0-	982	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	9982 X	8978	-0-	-1004	-0-	581	1	8397	2	N	-0-					-0-
11	9660 X	4987	-0-	-4673	-0-	416	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	9083 X	6782	-0-	-2301	-0-	1124	1	5658	2	N	-0-					-0-
*01	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	2838	1	6382	2	N	-0-					-0-
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

09	6930 X	3988	-0-	-2942	-0-	405	1	3583	2	N	-0-					-0-
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	2986	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	5850 X	4848	-0-	-1002	-0-	2356	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	3874	1	2278	2	N	-0-					-0-
*01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1138	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-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

09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1676	-0-	-525	-0-	19	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3479	-0-	379	379	640	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	684	1	2722	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	359	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1443	-0-	-1827	-0-	20	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2855	-0-	-2229	-0-	500	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	577	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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

09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	374	1	7129	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	66	1	5955	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	206	1	3764	2	N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	680	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	1386	1	6152	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-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

09	22020	X	17485	-0-	-4535	-0-	2406	1	15079	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	19088	-0-	-3666	-0-	1236	1	17852	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	14013	-0-	-5637	-0-	1171	1	12842	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	13745	-0-	-5847	-0-	2277	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	13452	-0-	-5551	-0-	4141	1	9311	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	NO RPT	-0-	-17248	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	44	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	317	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1264	1	500	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	11	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

09	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	234	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	549	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	238	1	6001	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4671	-0-	-1808	-0-	201	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	174	1	4891	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

09	0	A	87798	-0-	87798	1988956	3575	1	84223	2	N	-0-					17
10	0	A	94310	-0-	94310	2083266	5107	1	89203	2	N	-0-					17
11	0	A	86569	-0-	86569	2169835	1376	1	85193	2	N	-0-					17
12	0	A	85816	-0-	85816	2255651	1078	1	84738	2	N	-0-					17
01	0	A	83182	-0-	83182	2338833	2041	1	81141	2	N	-0-					17
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2338833					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

09	55290	X	38115	-0-	-17175	-0-	1520	1	36595	2	N	-0-					-0-
10	56668	X	42992	-0-	-13676	-0-	3596	1	39396	2	N	-0-					-0-
11	51960	X	42814	-0-	-9146	-0-	1670	1	41144	2	N	-0-					-0-
12	50530	X	40823	-0-	-9707	-0-	1757	1	39066	2	N	-0-					-0-
01	49011	X	39328	-0-	-9683	-0-	1354	1	37974	2	N	-0-					-0-
02	38836	X	NO RPT	-0-	-38836	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
09	35070 X	26875	-0-	-8195	-0-	721	1	26154	2	N	-0-					-0-
10	36239 X	28409	-0-	-7830	-0-	642	1	27767	2	N	-0-					-0-
11	32430 X	24716	-0-	-7714	-0-	191	1	24525	2	N	-0-					-0-
12	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	733	1	34689	2	N	-0-					-0-
*01	30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	582	1	30243	2	N	-0-					-0-
02	25648 X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

09	26580 X	14193	-0-	-12387	-0-	204	1	13989	2	N	-0-					-0-
10	27466 X	20022	-0-	-7444	-0-	162	1	19860	2	N	-0-					-0-
11	23490 X	18375	-0-	-5115	-0-	372	1	18003	2	N	-0-					-0-
12	24273 X	15193	-0-	-9080	-0-	572	1	14621	2	N	-0-					-0-
*01	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	2021	1	17561	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

09	61080 X	46149	-0-	-14931	-0-	490	1	45659	2	N	-0-					-0-
10	58435 X	44806	-0-	-13629	-0-	505	1	44301	2	N	-0-					-0-
11	53190 X	42145	-0-	-11045	-0-	354	1	41791	2	N	-0-					-0-
12	52607 X	40989	-0-	-11618	-0-	342	1	40647	2	N	-0-					-0-
01	49972 X	39013	-0-	-10959	-0-	5764	1	33249	2	N	-0-					-0-
02	43064 X	NO RPT	-0-	-43064	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

09	81510 X	67365	-0-	-14145	-0-	708	1	66657	2	N	-0-					-0-
10	81561 X	68188	-0-	-13373	-0-	755	1	67433	2	N	-0-					-0-
11	77430 X	63520	-0-	-13910	-0-	502	1	63018	2	N	-0-					-0-
12	77221 X	63129	-0-	-14092	-0-	794	1	62335	2	N	-0-					-0-
01	75516 X	60284	-0-	-15232	-0-	1488	1	58796	2	N	-0-					-0-
02	62888 X	NO RPT	-0-	-62888	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

09	70500 X	44666	-0-	-25834	-0-	1806	1	42860	2	N	-0-					-0-
10	67146 X	49258	-0-	-17888	-0-	2649	1	46609	2	N	-0-					-0-
11	60480 X	42429	-0-	-18051	-0-	675	1	41754	2	N	-0-					-0-
12	57133 X	43097	-0-	-14036	-0-	542	1	42555	2	N	-0-					-0-
01	54281 X	39983	-0-	-14298	-0-	981	1	39002	2	N	-0-					-0-
02	44492 X	NO RPT	-0-	-44492	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

09	64560 X	42937	-0-	-21623	-0-	41198	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	60202 X	41226	-0-	-18976	-0-	2221	1	39005	2	N	-0-					-0-
11	54600 X	36229	-0-	-18371	-0-	576	1	35653	2	N	-0-					-0-
12	51088 X	37599	-0-	-13489	-0-	473	1	37126	2	N	-0-					-0-
01	47926 X	33884	-0-	-14042	-0-	831	1	33053	2	N	-0-					-0-
02	40068 X	NO RPT	-0-	-40068	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

09	63540 X	36066	-0-	-27474	-0-	1463	1	34603	2	N	-0-					-0-
10	59830 X	41666	-0-	-18164	-0-	1029	1	40637	2	N	-0-					-0-
11	53790 X	43755	-0-	-10035	-0-	877	1	42878	2	N	-0-					-0-
12	51026 X	44910	-0-	-6116	-0-	2560	1	42350	2	N	-0-					-0-
01	48050 X	43034	-0-	-5016	-0-	2644	1	40390	2	N	-0-					-0-
02	37632 X	NO RPT	-0-	-37632	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

09	89310 X	67670	-0-	-21640	-0-	711	1	66959	2	N	-0-					-0-
10	129952 X	67720	-0-	-62232	-0-	750	1	66970	2	N	-0-					-0-
11	125760 X	60740	-0-	-65020	-0-	480	1	60260	2	N	-0-					-0-
12	147808 X	59322	-0-	-88486	-0-	755	1	58567	2	N	-0-					-0-
01	147808 X	56758	-0-	-91050	-0-	1433	1	55325	2	N	-0-					-0-
02	63168 X	NO RPT	-0-	-63168	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	738	1	5922	3	N	-0-					-0-
10	7130 X	6498	-0-	-632	-0-	699	1	5799	3	N	-0-					-0-
11	6840 X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	6882 X	6700	-0-	-182	-0-	988	1	5712	3	N	-0-					-0-
01	6882 X	6664	-0-	-218	-0-	953	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	6216 X	5911	-0-	-305	-0-	834	1	5075	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

09	13740 X	12388	-0-	-1352	-0-	603	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	14198 X	12509	-0-	-1689	-0-	457	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13560 X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13764 X	12244	-0-	-1520	-0-	459	1	11785	2	N	-0-					-0-
01	12803 X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11564 X	10810	-0-	-754	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4406	-0-	-2434	-0-	49	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	41	1	4459	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7080	X	6054	-0-	-1026	-0-	114	1	5939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7316	X	6040	-0-	-1276	-0-	95	1	5944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-
*02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5873	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	3680	2	17	9	N	15					97
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8	76	1			29
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4492	2	34	9	N	31					60
01	3813	X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8	30
02	3948	X	3709	-0-	-239	-0-	3685	2	24	9	N	22	40	1	1	8	11

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	435	1	8519	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7742	-0-	-2674	-0-	283	1	7459	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9362	X	9159	-0-	-203	-0-	344	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8428	X	7962	-0-	-466	-0-	7961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	5762	-0-	-2188	-0-	43	1	5719	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	4997	-0-	-3218	-0-	31	1	4966	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6136	-0-	-2916	-0-	42	1	6094	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	5537	-0-	-1519	-0-	51	1	5486	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	48	1	6502	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6854	-0-	-214	-0-	42	1	6810	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6840	X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1	5101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6975	X	6766	-0-	-209	-0-	46	1	6719	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5886	-0-	-302	-0-	55	1	5830	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

09	12270	X	7855	-0-	-4415	-0-	2074	1	5779	3	N	2					30
							2	9									
10	11780	X	8372	-0-	-3408	-0-	1916	1	6456	3	N	-0-					30
11	10860	X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2603	1	7767	3	N	-0-					30
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									
*02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	359	1	8858	3	N	3	1	8			32
							3	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	32	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	25	1	4060	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	38	1	5517	3	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	40	1	4251	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09	42030	X	37272	-0-	-4758	-0-	275	1	36997	3	Y	-0-					-0-
10	41075	X	37989	-0-	-3086	-0-	236	1	37752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	40590	X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	34170	-0-	-7773	-0-	233	1	33937	3	Y	-0-					-0-
01	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-
02	34776	X	32869	-0-	-1907	-0-	305	1	32563	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

09	3990	X	2267	-0-	-1723	-0-	2256	2	11	9	Y	10	2	1	2	8	8
10	3875	X	160	-0-	-3715	-0-	40	1	120	2	Y	-0-					8
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
12	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	19362	-0-	-1638	-0-	143	1	19219	3	Y	-0-					-0-
10	19933	X	12216	-0-	-7717	-0-	76	1	12139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	20580	X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21266	X	915	-0-	-20351	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	1	1	8			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42390	X	37433	-0-	-4957	-0-	276	1	37157	3	Y	-0-					-0-
10	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	308	1	49269	3	Y	-0-					-0-
11	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578	3	Y	-0-					-0-
12	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	307	1	44722	3	Y	-0-					-0-
01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-
*02	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	429	1	45749	3	Y	-0-					-0-

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
09	19770	X	15018	-0-	-4752	-0-	111	1	14906	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19716	X	13008	-0-	-6708	-0-	80	1	12928	3	Y	-0-					-0-
11	19080	X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295	3	Y	-0-					-0-
12	18693	X	7384	-0-	-11309	-0-	50	1	7334	3	Y	-0-					-0-
01	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	6686	-0-	-7342	-0-	62	1	6617	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8307	-0-	-603	-0-	61	1	8246	3	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	60	1	9485	3	N	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873	3	N	-0-					-0-
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	69	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	6849	-0-	-3371	-0-	63	1	6786	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	101	1	13545	3	Y	-0-					-0-
10	15779	X	15208	-0-	-571	-0-	94	1	15114	3	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	12318	-0-	-3554	-0-	84	1	12234	3	Y	-0-					-0-
01	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11973	-0-	-1775	-0-	112	1	11861	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	7077	-0-	-3123	-0-	53	1	7024	3	Y	-0-					-0-
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	47	1	7589	3	Y	-0-					-0-
11	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	7378 X	6839	-0-	-539	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
01	7378 X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	6888 X	3767	-0-	-3121	-0-	35	1	3732	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

09	17490 X	11713	-0-	-5777	-0-	87	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	17298 X	883	-0-	-16415	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	13299 X	13256	-0-	-43	-0-	90	1	13166	3	N	-0-					-0-
01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-					-0-
*02	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	161	1	17130	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

09	26190 X	18178	-0-	-8012	-0-	134	1	18044	3	Y	-0-					-0-
10	24056 X	19700	-0-	-4356	-0-	123	1	19577	3	Y	-0-					-0-
11	23280 X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-					-0-
12	23653 X	17758	-0-	-5895	-0-	121	1	17637	3	Y	-0-					-0-
01	20770 X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-					-0-
*02	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	176	1	18826	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

09	13020 X	11123	-0-	-1897	-0-	82	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	13206 X	11555	-0-	-1651	-0-	72	1	11482	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	12480 X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12431 X	10687	-0-	-1744	-0-	73	1	10613	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11997 X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	10444 X	10366	-0-	-78	-0-	96	1	10269	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

09	14820 X	10772	-0-	-4048	-0-	79	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	78	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	10950 X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-					-0-
12	11129 X	9400	-0-	-1729	-0-	64	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-					-0-
02	11340 X	7181	-0-	-4159	-0-	67	1	7114	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25920 X	23962	-0-	-1958	-0-	177	1	23785	3	Y	-0-					-0-
10	26350 X	25348	-0-	-1002	-0-	157	1	25190	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	24810 X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1	23261	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	25172 X	22924	-0-	-2248	-0-	156	1	22767	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	25172 X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1	22464	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	22904 X	21487	-0-	-1417	-0-	199	1	21287	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

09	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	3334	1	20559	3	N	-0-					-0-
10	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	2431	1	17287	3	N	-0-					-0-
11	14730 X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-
02	22288 X	18177	-0-	-4111	-0-	1578	1	16599	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

09	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					40
10	15748 X	1042	-0-	-14706	-0-	264	1	778	2	Y	-0-					40
11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1			14
12	20832 X	20814	-0-	-18	-0-	20810	2	4	9	Y	4					18
01	20832 X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18
02	18816 X	15002	-0-	-3814	-0-	15002	2			Y	-0-					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

09	16920 X	11578	-0-	-5342	-0-	85	1	11493	3	Y	-0-					-0-
10	17484 X	15431	-0-	-2053	-0-	96	1	15335	3	Y	-0-					-0-
11	16920 X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-					-0-
12	16616 X	15840	-0-	-776	-0-	108	1	15732	3	Y	-0-					-0-
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-
02	15232 X	14237	-0-	-995	-0-	132	1	14105	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

09	13500 X	12188	-0-	-1312	-0-	3220	1	8968	3	N	-0-					-0-
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2843	1	9578	3	N	-0-					-0-
11	12210 X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-					-0-
12	12617 X	11856	-0-	-761	-0-	2976	1	8880	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1	9397	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11368 X	10683	-0-	-685	-0-	416	1	10266	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

09	10200 X	7918	-0-	-2282	-0-	58	1	7860	3	Y	-0-					-0-
10	9021 X	8860	-0-	-161	-0-	55	1	8805	3	Y	-0-					-0-
11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	62	1	9015	3	Y	-0-					-0-
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-
02	8456 X	7517	-0-	-939	-0-	69	1	7448	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	47	1	6398	3	Y	-0-					-0-
10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	44	1	6933	3	Y	-0-					-0-
11	6510 X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	6665 X	6125	-0-	-540	-0-	42	1	6083	3	Y	-0-					-0-
01	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-
02	6300 X	5713	-0-	-587	-0-	53	1	5660	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

09	12060 X	11253	-0-	-807	-0-	83	1	11170	3	N	-0-					-0-
10	12462 X	12142	-0-	-320	-0-	76	1	12066	3	N	-0-					-0-
11	12750 X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-					-0-
12	13175 X	10202	-0-	-2973	-0-	70	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	11780 X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-
02	10976 X	10318	-0-	-658	-0-	96	1	10222	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	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

09	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	80	1	10752	3	Y	-0-					-0-
10	9641 X	9034	-0-	-607	-0-	56	1	8978	3	Y	-0-					-0-
11	10530 X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-					-0-
12	11191 X	9621	-0-	-1570	-0-	66	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	11191 X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-
02	10108 X	8471	-0-	-1637	-0-	78	1	8393	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

09	8850 X	7561	-0-	-1289	-0-	56	1	7505	3	N	-0-					-0-
10	9145 X	7640	-0-	-1505	-0-	47	1	7592	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8670 X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1	7140	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	49	1	7182	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8122 X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7056 X	6549	-0-	-507	-0-	60	1	6488	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

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550 X	9638	-0-	-1912	-0-	71	1	9567	3	N	-0-					-0-
10	11129 X	9537	-0-	-1592	-0-	60	1	9476	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10770 X	10338	-0-	-432	-0-	82	1	10256	3	N	-0-					-0-
12	10943 X	9206	-0-	-1737	-0-	63	1	9142	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	9951 X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-
02	9660 X	7405	-0-	-2255	-0-	69	1	7335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

09	6210 X	5260	-0-	-950	-0-	130	1	5126	3	Y	4	1	8			26
						4	9									
10	5921 X	5719	-0-	-202	-0-	5709	3	10	9	Y	9	18	1	2	8	15
11	6210 X	5398	-0-	-812	-0-	56	1	5333	3	Y	8	3	8			20
						9	9									
12	6417 X	5526	-0-	-891	-0-	5513	3	13	9	Y	12					32
01	5425 X	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36
02	5152 X	4925	-0-	-227	-0-	65	1	4857	3	Y	3	1	8			38
						3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

09	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	54	1	7230	3	N	-0-					-0-
10	8246 X	7225	-0-	-1021	-0-	45	1	7180	3	N	-0-					-0-
11	7890 X	6907	-0-	-983	-0-	54	1	6852	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7843 X	6960	-0-	-883	-0-	48	1	6912	3	N	-0-					-0-
01	7626 X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	6804 X	6093	-0-	-711	-0-	57	1	6035	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	27	1	3682	3	N	-0-					-0-
10	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	22	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3750 X	3035	-0-	-715	-0-	24	1	3011	3	N	-0-					-0-
12	3875 X	3107	-0-	-768	-0-	21	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-
02	3472 X	2623	-0-	-849	-0-	24	1	2599	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2717	-0-	-163	-0-	74	1	2634	3	Y	8					14
						9	9									
10	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	2910 X	2214	-0-	-696	-0-	58	1	2139	3	Y	15	1	8			14
						17	9									
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	3	Y	1	1	8			14
						1	9									
01	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8			35
						24	9									
02	2576 X	2123	-0-	-453	-0-	63	1	2051	3	Y	8	1	8			42
						9	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	9900 X	7070	-0-	-2830	-0-	7069	2	1	9	N	1					45
10	9672 X	660	-0-	-9012	-0-	167	1	491	2	N	2					47
						2	9									
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8459	2	81	9	N	74	1	8			120
12	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15295	2	290	9	N	264	151	1	1	8	232
01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297
*02	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11337	2	30	9	N	27	154	1	2	8	168

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

09	4200 X	3259	-0-	-941	-0-	24	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3875 X	2442	-0-	-1433	-0-	15	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	4740 X	6	-0-	-4734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	9	9	8			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

09	7200 X	6686	-0-	-514	-0-	49	1	6637	3	N	-0-					-0-
10	7440 X	6194	-0-	-1246	-0-	39	1	6155	3	N	-0-					-0-
11	7470 X	6994	-0-	-476	-0-	55	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	7719 X	6147	-0-	-1572	-0-	42	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-
02	6524 X	6245	-0-	-279	-0-	58	1	6187	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	6660 X	3208	-0-	-3452	-0-	24	1	3184	3	N	-0-					-0-
10	6882 X	5659	-0-	-1223	-0-	35	1	5624	3	N	-0-					-0-
11	6660 X	5837	-0-	-823	-0-	46	1	5791	3	N	-0-					-0-
12	6541 X	5582	-0-	-959	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	6541 X	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5460 X	3977	-0-	-1483	-0-	37	1	3940	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

09	10890 X	6273	-0-	-4617	-0-	46	1	6227	3	N	-0-					1
10	11253 X	7327	-0-	-3926	-0-	46	1	7281	3	N	-0-					1
11	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	99	1	12591	3	N	-0-					1
12	11439 X	11171	-0-	-268	-0-	76	1	11095	3	N	-0-					1
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					1
*02	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	111	1	11855	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130 X	8642	-0-	-2488	-0-	64	1	8578	3	N	-0-					-0-
10	11253 X	8949	-0-	-2304	-0-	55	1	8894	3	N	-0-					-0-
11	9420 X	7770	-0-	-1650	-0-	61	1	7709	3	N	-0-					-0-
12	8990 X	5148	-0-	-3842	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	8928 X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-
02	8092 X	3769	-0-	-4323	-0-	35	1	3732	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

09	9180 X	7314	-0-	-1866	-0-	54	1	7260	3	Y	-0-					-0-
10	8711 X	7066	-0-	-1645	-0-	44	1	7022	3	Y	-0-					-0-
11	8760 X	7784	-0-	-976	-0-	61	1	7723	3	Y	-0-					-0-
12	9052 X	8610	-0-	-442	-0-	59	1	8551	3	Y	-0-					-0-
01	8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7252 X	6047	-0-	-1205	-0-	56	1	5989	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

09	4140 X	3696	-0-	-444	-0-	27	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	3465	-0-	-565	-0-	22	1	3443	3	N	-0-					-0-
11	3960 X	3037	-0-	-923	-0-	24	1	3012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4092 X	3000	-0-	-1092	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3444 X	2616	-0-	-828	-0-	24	1	2592	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	3	Y	1					5
						1	9									
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	3	Y	5					10
						6	9									
12	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2528	3	13	9	Y	12					22
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25
02	3052 X	2655	-0-	-397	-0-	35	1	2619	3	Y	1					26
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

09	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					19
10	4805 X	3417	-0-	-1388	-0-	3409	3	8	9	Y	7	14	1	1	8	11
11	4320 X	3406	-0-	-914	-0-	35	1	3365	3	Y	5					16
						6	9									
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3780	3	13	9	Y	12					28
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30
*02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	48	1	3587	3	Y	2					32
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15233	-0-	-1057	-0-	416	1	14804	3	N	12	62	1	2	8	30
							13	9									
10	16833	X	15203	-0-	-1630	-0-	360	1	14821	3	N	20					50
							22	9									
11	16620	X	14477	-0-	-2143	-0-	380	1	14050	3	N	43	41	1	1	8	51
							47	9									
12	17174	X	14758	-0-	-2416	-0-	396	1	14349	3	N	12					63
							13	9									
01	16213	X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
							30	9									
*02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	436	1	14290	3	N	23	38	1	3	8	72
							25	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	173	1	15287	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14306	-0-	-853	-0-	129	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13194	-0-	-1776	-0-	248	1	12945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	15965	X	13183	-0-	-2782	-0-	206	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14420	X	12242	-0-	-2178	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	60	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	45	1	7170	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5255	-0-	-2005	-0-	41	1	5213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8494	X	5291	-0-	-3203	-0-	36	1	5254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8494	X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7672	X	7067	-0-	-605	-0-	66	1	7001	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

09	24540	X	20580	-0-	-3960	-0-	151	1	20429	3	Y	-0-					-0-
10	24490	X	21859	-0-	-2631	-0-	135	1	21724	3	Y	-0-					-0-
11	23100	X	21153	-0-	-1947	-0-	166	1	20987	3	Y	-0-					-0-
12	23870	X	21800	-0-	-2070	-0-	148	1	21652	3	Y	-0-					-0-
01	23157	X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-
*02	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	185	1	19773	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

09	9480	X	5596	-0-	-3884	-0-	42	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	5225	-0-	-4230	-0-	32	1	5192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	5981	-0-	-1069	-0-	47	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6104	-0-	-1181	-0-	42	1	6061	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5572	X	4601	-0-	-971	-0-	42	1	4557	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

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
09	3090 X	2255	-0-	-835	-0-	16	1	2239	3	N	-0-					10
10	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	13	1	2083	3	N	-0-					10
11	2850 X	2022	-0-	-828	-0-	16	1	2006	3	N	-0-					10
12	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	14	1	2061	3	N	-0-					10
01	2542 X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10
02	2100 X	1025	-0-	-1075	-0-	9	1	1015	3	N	1	1	8			10
						1	9									

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

09	10740 X	6656	-0-	-4084	-0-	74	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	6053	-0-	-2596	-0-	54	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	8250 X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1	5812	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7626 X	7477	-0-	-149	-0-	117	1	7360	2	N	-0-					-0-
01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

09	11280 X	9840	-0-	-1440	-0-	110	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	11656 X	9844	-0-	-1812	-0-	89	1	9755	2	N	-0-					-0-
11	11280 X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11253 X	9381	-0-	-1872	-0-	147	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	10695 X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	9184 X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

09	5100 X	3643	-0-	-1457	-0-	26	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	5270 X	3639	-0-	-1631	-0-	23	1	3616	3	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	27	1	3903	3	Y	-0-					-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-
02	4284 X	3803	-0-	-481	-0-	35	1	3768	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

09	10860 X	10574	-0-	-286	-0-	78	1	10496	3	N	-0-					-0-
10	11222 X	10501	-0-	-721	-0-	65	1	10436	3	N	-0-					-0-
11	10860 X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-					-0-
12	10912 X	10142	-0-	-770	-0-	69	1	10073	3	N	-0-					-0-
01	10912 X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9884 X	9225	-0-	-659	-0-	86	1	9139	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
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	73	1	9933	3	N	-0-					1
10	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	62	1	9950	3	N	-0-					1
11	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1	8			1
						1	9									
12	10354 X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-					1
01	10354 X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			1
						1	9									
02	9352 X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

09	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	181	1	24328	3	Y	-0-					-0-
10	23839 X	23097	-0-	-742	-0-	143	1	22954	3	Y	-0-					-0-
11	25680 X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-					-0-
12	31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	214	1	31356	3	Y	-0-					-0-
01	39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-
*02	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	257	1	27477	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

09	9060 X	8175	-0-	-885	-0-	60	1	8115	3	Y	-0-					1
10	9362 X	8660	-0-	-702	-0-	54	1	8606	3	Y	-0-					1
11	9300 X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-					1
12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-					1
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					1
*02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	407	-0-	-8273	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-					-0-
12	13671 X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			Y	-0-					-0-
01	13671 X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-
02	12348 X	9467	-0-	-2881	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

09	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			Y	-0-					-0-
10	10943 X	622	-0-	-10321	-0-	157	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-					-0-
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			Y	-0-					-0-
01	13640 X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-
02	12320 X	10970	-0-	-1350	-0-	10970	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
09	9360 X	8075	-0-	-1285	-0-	59	1	8016	3	Y	-0-					-0-
10	8711 X	8534	-0-	-177	-0-	53	1	8481	3	Y	-0-					-0-
11	8430 X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8680 X	7660	-0-	-1020	-0-	52	1	7608	3	Y	-0-					-0-
01	8587 X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-					-0-
02	7700 X	7293	-0-	-407	-0-	68	1	7225	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

09	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	101	1	13638	3	Y	-0-					-0-
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	84	1	13448	3	Y	-0-					-0-
11	12240 X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-					-0-
12	14198 X	10681	-0-	-3517	-0-	73	1	10608	3	Y	-0-					-0-
01	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-					-0-
02	12824 X	9440	-0-	-3384	-0-	87	1	9353	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	8970 X	7510	-0-	-1460	-0-	55	1	7455	3	Y	-0-					-0-
10	9269 X	7082	-0-	-2187	-0-	44	1	7038	3	Y	-0-					-0-
11	8970 X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-					-0-
12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	62	1	9009	3	Y	-0-					-0-
01	7750 X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-					-0-
02	7000 X	5451	-0-	-1549	-0-	50	1	5401	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	46	1	6263	3	Y	-0-					-0-
10	6479 X	5908	-0-	-571	-0-	37	1	5871	3	Y	-0-					-0-
11	6150 X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-					-0-
12	6510 X	5896	-0-	-614	-0-	40	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-
02	5880 X	5395	-0-	-485	-0-	50	1	5345	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

09	14430 X	11510	-0-	-2920	-0-	84	1	11425	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	12865 X	11053	-0-	-1812	-0-	69	1	10980	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	12630 X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	13051 X	10306	-0-	-2745	-0-	70	1	10233	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	11904 X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10836 X	8402	-0-	-2434	-0-	78	1	8320	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

09	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	92	1	12350	3	Y	-0-					-0-
10	10106 X	8894	-0-	-1212	-0-	55	1	8839	3	Y	-0-					-0-
11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-					-0-
12	12865 X	12186	-0-	-679	-0-	83	1	12103	3	Y	-0-					-0-
01	12865 X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	3	Y	-0-					-0-
02	11620 X	9984	-0-	-1636	-0-	93	1	9891	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
09	5220 X	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	274	-0-	-5120	-0-	69	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
*02	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7639	2	3	9	Y	3	2	1			1

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

09	11520 X	9849	-0-	-1671	-0-	72	1	9777	3	Y	-0-					-0-
10	10540 X	9744	-0-	-796	-0-	61	1	9683	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11944	-0-	-536	-0-	94	1	11850	3	Y	-0-					-0-
12	12896 X	12151	-0-	-745	-0-	83	1	12068	3	Y	-0-					-0-
01	11563 X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-
02	11144 X	8029	-0-	-3115	-0-	75	1	7954	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	10261 X	4516	-0-	-5745	-0-	31	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	10261 X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-
*02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	67	1	7074	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

09	9900 X	8856	-0-	-1044	-0-	220	1	8629	3	Y	6					8
						7	9									
10	10230 X	8205	-0-	-2025	-0-	8199	3	6	9	Y	5	7	1			6
11	9990 X	7475	-0-	-2515	-0-	77	1	7392	3	Y	5					11
						6	9									
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11634	3	13	9	Y	12					23
01	9734 X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26
02	8260 X	8144	-0-	-116	-0-	107	1	8036	3	Y	1					27
						1	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

09	21540 X	20912	-0-	-628	-0-	155	1	20757	3	Y	-0-					-0-
10	22258 X	19736	-0-	-2522	-0-	123	1	19613	3	Y	-0-					-0-
11	21840 X	16537	-0-	-5303	-0-	130	1	16407	3	Y	-0-					-0-
12	22568 X	19163	-0-	-3405	-0-	130	1	19033	3	Y	-0-					-0-
01	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-
*02	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	200	1	21427	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

09	18000 X	16279	-0-	-1721	-0-	120	1	16159	3	Y	-0-					-0-
10	18600 X	16542	-0-	-2058	-0-	103	1	16439	3	Y	-0-					-0-
11	18000 X	16381	-0-	-1619	-0-	129	1	16252	3	Y	-0-					-0-
12	17701 X	14120	-0-	-3581	-0-	96	1	14024	3	Y	-0-					-0-
01	16864 X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	3	Y	-0-					-0-
02	15288 X	11405	-0-	-3883	-0-	105	1	11300	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 06/20/2017 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
09	32580 X	32580	-0-	-0-	-0-	240	1	32340	3	N	-0-					-0-
10	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	199	1	31875	3	N	-0-					-0-
11	35340 X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-					-0-
12	36518 X	22829	-0-	-13689	-0-	155	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	36115 X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-					-0-
*02	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	284	1	30285	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

09	13080 X	12211	-0-	-869	-0-	90	1	12121	3	N	-0-					-0-
10	13175 X	11568	-0-	-1607	-0-	72	1	11496	3	N	-0-					-0-
11	12750 X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	12386	-0-	-758	-0-	84	1	12302	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11396 X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	100	1	13495	3	Y	-0-					-0-
10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	81	1	13039	3	Y	-0-					-0-
11	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-					-0-
12	14043 X	11384	-0-	-2659	-0-	77	1	11307	3	Y	-0-					-0-
01	14043 X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-					-0-
02	12684 X	9577	-0-	-3107	-0-	89	1	9488	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	196	1	17326	2	N	-0-					3
10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	166	1	18274	2	N	-0-					3
11	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	2	2	8			3
						2	9									
12	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-					3
01	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			3
						1	9									
*02	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

09	14910 X	12200	-0-	-2710	-0-	90	1	12110	3	Y	-0-					-0-
10	14012 X	11925	-0-	-2087	-0-	74	1	11851	3	Y	-0-					-0-
11	13560 X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-					-0-
12	13888 X	11754	-0-	-2134	-0-	80	1	11674	3	Y	-0-					-0-
01	12617 X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-
02	11396 X	10074	-0-	-1322	-0-	94	1	9980	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

09	24330 X	18330	-0-	-6000	-0-	205	1	18125	2	N	-0-					1
10	25141 X	20224	-0-	-4917	-0-	182	1	20042	2	N	-0-					1
11	24330 X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	2	2	8			1
						2	9									
12	24645 X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-					1
01	22382 X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			1
						2	9									
02	18956 X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	6285	-0-	-3975	-0-	46	1	6239	3	Y	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	30	1	4852	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3713	-0-	-3277	-0-	29	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3638	-0-	-3585	-0-	25	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3223	-0-	-2657	-0-	30	1	3193	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

09	11100	X	10026	-0-	-1074	-0-	1111	1	8915	3	N	-0-					-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1179	1	9775	3	N	-0-					-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1378	1	9495	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	8801	-0-	-1708	-0-	1297	1	7504	3	N	-0-					-0-
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9219	-0-	-917	-0-	1301	1	7918	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

09	13890	X	11197	-0-	-2693	-0-	82	1	11115	3	N	-0-					-0-
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	88	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	107	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11281	-0-	-2142	-0-	77	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11980	-0-	-788	-0-	112	1	11868	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

09	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	55	1	7352	3	Y	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	52	1	8207	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7825	-0-	-1385	-0-	61	1	7764	3	Y	-0-					-0-
12	9517	X	5912	-0-	-3605	-0-	40	1	5872	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	3005	-0-	-4443	-0-	28	1	2977	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

09	11040	X	4243	-0-	-6797	-0-	32	1	4211	3	N	-0-					-0-
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	46	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	125	1	15822	3	N	-0-					-0-
12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	86	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	5440	-0-	-9456	-0-	50	1	5390	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	119	1	16070	3	N	-0-					-0-
10	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	96	1	15499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14820	X	11489	-0-	-3331	-0-	90	1	11399	3	N	-0-					-0-
12	16740	X	9235	-0-	-7505	-0-	63	1	9172	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15120	X	8558	-0-	-6562	-0-	80	1	8478	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 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
09	19080 X	13721	-0-	-5359	-0-	101	1	13620	3	N	-0-					-0-
10	16492 X	15339	-0-	-1153	-0-	95	1	15244	3	N	-0-					-0-
11	17040 X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	17608 X	12759	-0-	-4849	-0-	87	1	12672	3	N	-0-					-0-
01	14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	13860 X	12060	-0-	-1800	-0-	112	1	11948	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

09	14460 X	10287	-0-	-4173	-0-	76	1	10211	3	N	-0-					-0-
10	13237 X	12754	-0-	-483	-0-	79	1	12675	3	N	-0-					-0-
11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	11605	-0-	-1539	-0-	79	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-
02	13244 X	10794	-0-	-2450	-0-	100	1	10694	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

09	27990 X	23566	-0-	-4424	-0-	173	1	23393	3	N	-0-					-0-
10	28923 X	22070	-0-	-6853	-0-	137	1	21933	3	N	-0-					-0-
11	27990 X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-					-0-
12	26257 X	22163	-0-	-4094	-0-	151	1	22012	3	N	-0-					-0-
01	24366 X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	22008 X	19087	-0-	-2921	-0-	177	1	18910	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	14141	2	101	9	Y	92	24	1			117
10	16430 X	604	-0-	-15826	-0-	153	1	451	2	Y	-0-					117
11	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1			94
12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15472	2	83	9	Y	75					169
01	14725 X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77
02	18508 X	15559	-0-	-2949	-0-	15432	2	127	9	Y	115	142	1			50

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

09	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	103	1	13812	3	Y	-0-					-0-
10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	85	1	13620	3	Y	-0-					-0-
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-					-0-
12	14384 X	13529	-0-	-855	-0-	92	1	13437	3	Y	-0-					-0-
01	14384 X	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-
02	13244 X	5103	-0-	-8141	-0-	48	1	5055	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

09	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	353	1	47612	3	N	-0-					-0-
10	45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	284	1	45557	3	N	-0-					-0-
11	43320 X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49569 X	39129	-0-	-10440	-0-	266	1	38862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50611 X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1	50217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	442	1	47116	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

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
09	40410 X	35109	-0-	-5301	-0-	35109	2			Y	-0-					23
10	41757 X	1444	-0-	-40313	-0-	366	1	1078	2	Y	-0-					23
11	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	8
12	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			Y	-0-					8
01	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9
*02	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	42814	2			Y	-0-					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

09	98670 X	91062	-0-	-7608	-0-	2491	1	88564	3	Y	6	12	1			6
						7	9									
10	98642 X	92379	-0-	-6263	-0-	2190	1	90189	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	89670 X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-					-0-
12	94085 X	91585	-0-	-2500	-0-	2462	1	89113	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
01	94085 X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
						33	9									
*02	87339 X	87339	-0-	-0-	-0-	2582	1	84702	3	Y	50	46	1			10
						55	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

09	68700 X	58058	-0-	-10642	-0-	428	1	57630	3	Y	-0-					-0-
10	70990 X	64164	-0-	-6826	-0-	399	1	63765	3	Y	-0-					-0-
11	68700 X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-					-0-
12	66526 X	55193	-0-	-11333	-0-	375	1	54818	3	Y	-0-					-0-
01	61659 X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-					-0-
02	57960 X	49879	-0-	-8081	-0-	462	1	49417	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

09	76650 X	71231	-0-	-5419	-0-	525	1	70706	3	Y	-0-					-0-
10	79205 X	71848	-0-	-7357	-0-	446	1	71402	3	Y	-0-					-0-
11	73080 X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-					-0-
12	75516 X	68469	-0-	-7047	-0-	466	1	68003	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-					-0-
02	66472 X	61924	-0-	-4548	-0-	574	1	61350	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

09	64140 X	56388	-0-	-7752	-0-	415	1	55973	3	Y	-0-					-0-
10	66278 X	59585	-0-	-6693	-0-	370	1	59215	3	Y	-0-					-0-
11	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-					-0-
12	61225 X	59976	-0-	-1249	-0-	408	1	59568	3	Y	-0-					-0-
01	60636 X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-					-0-
02	57708 X	54483	-0-	-3225	-0-	506	1	53977	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

09	3000 N	109785	-0-	106785	137257	809	1	108976	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	98443	-0-	95343	232600	611	1	97832	3	Y	-0-					-0-
11	319095 X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-					-0-
12	81925 X	81925	-0-	-0-	-0-	558	1	81367	3	Y	-0-					-0-
01	75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-
*02	64050 X	64050	-0-	-0-	-0-	594	1	63456	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 #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	569	1	50421	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	50122 X	50122	-0-	-0-	-0-	452	1	49670	2	Y	-0-					-0-
11	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	730	1	45889	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*02	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	39547	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

09	42090 X	38847	-0-	-3243	-0-	286	1	38561	3	Y	-0-					-0-
10	43493 X	40786	-0-	-2707	-0-	253	1	40533	3	Y	-0-					-0-
11	40560 X	39509	-0-	-1051	-0-	311	1	39198	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	37075	-0-	-3070	-0-	252	1	36823	3	Y	-0-					-0-
01	40145 X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-
*02	37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	347	1	36994	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

09	55650 X	49954	-0-	-5696	-0-	1362	1	48424	3	Y	153	144	1	5	8	32
						168	9									
10	55645 X	50689	-0-	-4956	-0-	1198	1	49326	3	Y	150	140	1	2	8	40
						165	9									
11	52110 X	48244	-0-	-3866	-0-	1266	1	46810	3	Y	153	167	1	1	8	25
						168	9									
12	53847 X	49826	-0-	-4021	-0-	1334	1	48295	3	Y	179	168	1	4	8	32
						197	9									
01	52793 X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
						167	9									
*02	48021 X	48021	-0-	-0-	-0-	1416	1	46458	3	Y	134	137	1			36
						147	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

09	82890 X	64080	-0-	-18810	-0-	472	1	63608	3	Y	-0-					-0-
10	85653 X	62619	-0-	-23034	-0-	389	1	62230	3	Y	-0-					-0-
11	82890 X	58628	-0-	-24262	-0-	461	1	58167	3	Y	-0-					-0-
12	77996 X	58973	-0-	-19023	-0-	402	1	58571	3	Y	-0-					-0-
01	73749 X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-
02	59808 X	51654	-0-	-8154	-0-	479	1	51175	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

09	50220 X	48309	-0-	-1911	-0-	356	1	47953	3	N	-0-					-0-
10	51894 X	46513	-0-	-5381	-0-	289	1	46224	3	N	-0-					-0-
11	48930 X	43676	-0-	-5254	-0-	344	1	43332	3	N	-0-					-0-
12	49910 X	17428	-0-	-32482	-0-	119	1	17309	3	N	-0-					-0-
01	49910 X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-
02	45080 X	41090	-0-	-3990	-0-	381	1	40709	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

09	81120 X	73543	-0-	-7577	-0-	542	1	73001	3	Y	-0-					-0-
10	83824 X	73916	-0-	-9908	-0-	459	1	73457	3	Y	-0-					-0-
11	79200 X	70016	-0-	-9184	-0-	551	1	69465	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	70476	-0-	-7489	-0-	479	1	69997	3	Y	-0-					-0-
01	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-
*02	72935 X	72935	-0-	-0-	-0-	677	1	72258	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 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
09	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10	35495	X	27996	-0-	-7499	-0-	174	1	27822	3	Y	-0-					-0-
11	39810	X	36995	-0-	-2815	-0-	291	1	36704	3	Y	-0-					-0-
12	41137	X	37328	-0-	-3809	-0-	254	1	37074	3	Y	-0-					-0-
01	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-
02	34524	X	32730	-0-	-1794	-0-	304	1	32426	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 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
09	24930	X	23398	-0-	-1532	-0-	23396	2	2	9	Y	2	68	1	2	8	-0-
10	25761	X	929	-0-	-24832	-0-	235	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	35397	2	33	9	Y	30	19	1			11
12	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	31641	2	66	9	Y	60					71
01	24180	X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35
02	32620	X	21619	-0-	-11001	-0-	21602	2	17	9	Y	15	40	1			10

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
09	61920	X	60753	-0-	-1167	-0-	447	1	60306	3	Y	-0-					-0-
10	63984	X	60819	-0-	-3165	-0-	378	1	60441	3	Y	-0-					-0-
11	65220	X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-					-0-
12	67394	X	59680	-0-	-7714	-0-	406	1	59274	3	Y	-0-					-0-
01	64449	X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-					-0-
02	56700	X	51639	-0-	-5061	-0-	479	1	51160	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104010	X	79852	-0-	-24158	-0-	589	1	79263	3	Y	-0-					-0-
10	107477	X	83225	-0-	-24252	-0-	517	1	82708	3	Y	-0-					-0-
11	104010	X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-					-0-
12	91791	X	70662	-0-	-21129	-0-	481	1	70181	3	Y	-0-					-0-
01	84878	X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-					-0-
02	75180	X	68744	-0-	-6436	-0-	638	1	68106	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99540	X	92347	-0-	-7193	-0-	681	1	91666	3	Y	-0-					-0-
10	102858	X	94201	-0-	-8657	-0-	585	1	93616	3	Y	-0-					-0-
11	99540	X	87461	-0-	-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-					-0-
12	98053	X	87046	-0-	-11007	-0-	593	1	86453	3	Y	-0-					-0-
01	96751	X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-					-0-
02	86184	X	74732	-0-	-11452	-0-	693	1	74039	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86970	X	67908	-0-	-19062	-0-	500	1	67408	3	Y	-0-					-0-
10	83855	X	68883	-0-	-14972	-0-	428	1	68455	3	Y	-0-					-0-
11	77550	X	65851	-0-	-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-					-0-
12	76477	X	69970	-0-	-6507	-0-	476	1	69494	3	Y	-0-					-0-
01	76322	X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-					-0-
02	63392	X	60296	-0-	-3096	-0-	560	1	59736	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64770	X	49623	-0-	-15147	-0-	366	1	49257	3	Y	-0-					-0-
10	62837	X	50774	-0-	-12063	-0-	315	1	50459	3	Y	-0-					-0-
11	60810	X	55220	-0-	-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-					-0-
12	56451	X	53098	-0-	-3353	-0-	361	1	52737	3	Y	-0-					-0-
01	56451	X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-					-0-
02	51548	X	43927	-0-	-7621	-0-	407	1	43520	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41160 X	36480	-0-	-4680	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
10	42098 X	1477	-0-	-40621	-0-	374	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-					-0-
12	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
01	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
02	46732 X	44159	-0-	-2573	-0-	44159	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

09	88170 X	71675	-0-	-16495	-0-	528	1	71147	3	Y	-0-					-0-
10	91109 X	72589	-0-	-18520	-0-	451	1	72138	3	Y	-0-					-0-
11	81150 X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-					-0-
12	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	503	1	73326	3	Y	-0-					-0-
01	79546 X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-
02	70420 X	60051	-0-	-10369	-0-	557	1	59494	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

09	99660 X	78606	-0-	-21054	-0-	579	1	78027	3	Y	-0-					-0-
10	99076 X	85530	-0-	-13546	-0-	531	1	84999	3	Y	-0-					-0-
11	94230 X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-					-0-
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	537	1	78289	3	Y	-0-					-0-
01	82956 X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-
02	77252 X	67101	-0-	-10151	-0-	623	1	66478	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

09	46290 X	40198	-0-	-6092	-0-	296	1	39902	3	N	-0-					-0-
10	47833 X	41309	-0-	-6524	-0-	257	1	41050	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	46290 X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1	38429	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	45229 X	39059	-0-	-6170	-0-	266	1	38792	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43245 X	36528	-0-	-6717	-0-	283	1	36243	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	37520 X	32778	-0-	-4742	-0-	304	1	32472	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

09	57630 X	50251	-0-	-7379	-0-	370	1	49881	3	Y	-0-					-0-
10	59551 X	49273	-0-	-10278	-0-	306	1	48965	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	56460 X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1	46775	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	55614 X	47453	-0-	-8161	-0-	323	1	47127	3	Y	3	2	8			1
						3	9									
01	53692 X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1	45475	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
02	46900 X	40485	-0-	-6415	-0-	376	1	40107	3	Y	2	2	8			1
						2	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42120 X	36491	-0-	-5629	-0-	269	1	36222	3	Y	-0-					-0-
10	42377 X	37167	-0-	-5210	-0-	230	1	36937	3	Y	-0-					-0-
11	40830 X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-					-0-
12	40796 X	35964	-0-	-4832	-0-	245	1	35719	3	Y	-0-					-0-
01	39556 X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-
02	34048 X	29941	-0-	-4107	-0-	277	1	29664	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

09	34950 X	30316	-0-	-4634	-0-	339	1	29977	2	N	-0-					2
10	35464 X	30683	-0-	-4781	-0-	277	1	30404	2	N	2	2	8			2
						2	9									
11	32730 X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8			2
						2	9									
12	32891 X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1	28571	2	N	1	1	8			2
						1	9									
01	31341 X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1	27772	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	28308 X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

09	37440 X	32435	-0-	-5005	-0-	239	1	32196	3	Y	-0-					-0-
10	37262 X	36885	-0-	-377	-0-	229	1	36656	3	Y	-0-					-0-
11	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-					-0-
12	35464 X	34250	-0-	-1214	-0-	233	1	34017	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-
02	33572 X	27436	-0-	-6136	-0-	254	1	27182	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

09	45240 X	44387	-0-	-853	-0-	1208	1	42962	3	Y	197	142	1			93
						217	9									
10	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	996	1	41024	3	Y	115	160	1			48
						127	9									
11	41910 X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1			166
						283	9									
12	45880 X	38507	-0-	-7373	-0-	1033	1	37394	3	Y	73	168	1			71
						80	9									
01	45880 X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
						174	9									
02	41440 X	33139	-0-	-8301	-0-	975	1	31995	3	Y	154	139	1			108
						169	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

09	156390 X	92609	-0-	-63781	-0-	682	1	91927	3	N	-0-					-0-
10	161603 X	90208	-0-	-71395	-0-	561	1	89647	3	N	-0-					-0-
11	156390 X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-					-0-
12	118048 X	81605	-0-	-36443	-0-	555	1	81050	3	N	-0-					-0-
01	101215 X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-
02	86436 X	68526	-0-	-17910	-0-	636	1	67890	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

09	95910 X	59971	-0-	-35939	-0-	442	1	59529	3	N	-0-					-0-
10	77221 X	53724	-0-	-23497	-0-	334	1	53390	3	N	-0-					-0-
11	67710 X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	N	-0-					-0-
12	64759 X	48781	-0-	-15978	-0-	332	1	48449	3	Y	-0-					-0-
01	61969 X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-
02	55972 X	53128	-0-	-2844	-0-	493	1	52635	3	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
09	79440	X	73838	-0-	-5602	-0-	544	1	73294	3	N	-0-					-0-
10	82088	X	73781	-0-	-8307	-0-	458	1	73323	3	N	-0-					-0-
11	77160	X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	N	-0-					-0-
12	76756	X	67506	-0-	-9250	-0-	459	1	67047	3	Y	-0-					-0-
01	76291	X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-
02	68908	X	56139	-0-	-12769	-0-	521	1	55618	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

09	75270	X	60761	-0-	-14509	-0-	447	1	60304	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	77779	X	58897	-0-	-18882	-0-	366	1	58531	3	N	-0-					-0-
11	70020	X	53953	-0-	-16067	-0-	424	1	53528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	66340	X	54808	-0-	-11532	-0-	373	1	54434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	64139	X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	56700	X	46850	-0-	-9850	-0-	435	1	46415	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

09	163860	X	146216	-0-	-17644	-0-	1077	1	145139	3	N	-0-					-0-
10	169322	X	158310	-0-	-11012	-0-	983	1	157327	3	N	-0-					-0-
11	163860	X	144138	-0-	-19722	-0-	1134	1	143004	3	N	-0-					-0-
12	157449	X	137279	-0-	-20170	-0-	934	1	136345	3	N	-0-					-0-
01	151094	X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-					-0-
02	142996	X	114324	-0-	-28672	-0-	1061	1	113263	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

09	277830	X	224315	-0-	-53515	-0-	1653	1	222662	3	Y	-0-					-0-
10	287091	X	209407	-0-	-77684	-0-	1301	1	208106	3	Y	-0-					-0-
11	277830	X	184819	-0-	-93011	-0-	1454	1	183365	3	Y	-0-					-0-
12	287091	X	175053	-0-	-112038	-0-	1192	1	173861	3	Y	-0-					-0-
01	259222	X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-					-0-
02	209356	X	130723	-0-	-78633	-0-	1213	1	129510	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

09	277830	X	210944	-0-	-66886	-0-	1554	1	209390	3	Y	-0-					-0-
10	287091	X	197156	-0-	-89935	-0-	1224	1	195932	3	Y	-0-					-0-
11	256680	X	174975	-0-	-81705	-0-	1376	1	173599	3	Y	-0-					-0-
12	265236	X	165956	-0-	-99280	-0-	1129	1	164827	3	Y	-0-					-0-
01	240064	X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-					-0-
02	196868	X	133671	-0-	-63197	-0-	1240	1	132431	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

09	0	W	213375	-0-	213375	919249	1572	1	211803	3	Y	-0-					-0-
10	1117992	X	198743	-0-	-919249	-0-	1235	1	197508	3	Y	-0-					-0-
11	270600	X	175598	-0-	-95002	-0-	1381	1	174217	3	Y	-0-					-0-
12	279620	X	165940	-0-	-113680	-0-	1129	1	164811	3	Y	-0-					-0-
01	248961	X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-					-0-
02	199164	X	133959	-0-	-65205	-0-	1243	1	132716	3	Y	-0-					-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 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	303560	-0-	303560	1453554	2236	1	301316	3	Y	7	7	8			1
							8	9									
10	1745830	X	292276	-0-	-1453554	-0-	1816	1	290460	3	Y	-0-					1
11	265164	X	265164	-0-	-0-	-0-	2085	1	263077	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	253494	X	253494	-0-	-0-	-0-	1726	1	251768	3	Y	-0-					1
01	237213	X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-					1
02	211456	X	199550	-0-	-11906	-0-	1852	1	197698	3	Y	-0-					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	262382	-0-	262382	1238722	1934	1	260448	3	Y	-0-					-0-
10	1486289	X	247567	-0-	-1238722	-0-	1537	1	246030	3	Y	-0-					-0-
11	226560	X	225233	-0-	-1327	-0-	1772	1	223460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	234112	X	217022	-0-	-17090	-0-	1477	1	215545	3	Y	-0-					-0-
01	234112	X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-					-0-
02	211456	X	168303	-0-	-43153	-0-	1561	1	166742	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89010	X	66203	-0-	-22807	-0-	488	1	65715	3	Y	-0-					-0-
10	91977	X	75548	-0-	-16429	-0-	469	1	75079	3	Y	-0-					-0-
11	89010	X	77102	-0-	-11908	-0-	606	1	76496	3	Y	-0-					-0-
12	85529	X	74313	-0-	-11216	-0-	506	1	73807	3	Y	-0-					-0-
01	79081	X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-
02	71960	X	65808	-0-	-6152	-0-	611	1	65197	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69660	X	56001	-0-	-13659	-0-	412	1	55589	3	Y	-0-					-0-
10	71982	X	56335	-0-	-15647	-0-	350	1	55985	3	Y	-0-					-0-
11	69660	X	55873	-0-	-13787	-0-	439	1	55434	3	Y	-0-					-0-
12	63085	X	54080	-0-	-9005	-0-	368	1	53712	3	Y	-0-					-0-
01	60977	X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-
02	52276	X	47291	-0-	-4985	-0-	439	1	46852	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73117	X	73117	-0-	-0-	-0-	817	1	72300	2	Y	-0-					-0-
10	71862	X	71862	-0-	-0-	-0-	648	1	71214	2	Y	-0-					-0-
11	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	1287	1	67210	2	Y	-0-					-0-
12	67384	X	67384	-0-	-0-	-0-	1055	1	66329	2	Y	-0-					-0-
01	64800	X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	51032	X	51032	-0-	-0-	-0-	51032	2			Y	-0-					-0-

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
09	63210	X	56345	-0-	-6865	-0-	629	1	55716	2	Y	-0-					-0-
10	73842	X	56106	-0-	-17736	-0-	506	1	55600	2	Y	-0-					-0-
11	65460	X	55199	-0-	-10261	-0-	1037	1	54162	2	Y	-0-					-0-
12	64511	X	50730	-0-	-13781	-0-	794	1	49936	2	Y	-0-					-0-
01	61814	X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-
02	52584	X	41105	-0-	-11479	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	602	1	81038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	99222	X	99222	-0-	-0-	-0-	617	1	98604	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	88600	X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	Y	-0-					-0-
12	85615	X	85615	-0-	-0-	-0-	583	1	85032	3	Y	-0-					-0-
01	84351	X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-
02	89628	X	69334	-0-	-20294	-0-	643	1	68691	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 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
09	92160	X	72055	-0-	-20105	-0-	1966	1	69889	3	Y	182	186	1			47
							200	9									
10	95232	X	72624	-0-	-22608	-0-	1717	1	70697	3	Y	191	180	1			58
							210	9									
11	84540	X	69278	-0-	-15262	-0-	1819	1	67257	3	Y	184	206	1			36
							202	9									
12	82212	X	71887	-0-	-10325	-0-	1927	1	69747	3	Y	194	189	1			41
							213	9									
01	78306	X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
							154	9									
02	67256	X	65328	-0-	-1928	-0-	1929	1	63291	3	Y	98	108	1			33
							108	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 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
09	66810	X	55575	-0-	-11235	-0-	1514	1	53830	3	Y	210	211	1			51
							231	9									
10	66061	X	54964	-0-	-11097	-0-	1297	1	53416	3	Y	228	213	1			66
							251	9									
11	61860	X	55048	-0-	-6812	-0-	1444	1	53383	3	Y	201	229	1			38
							221	9									
12	61721	X	61134	-0-	-587	-0-	1639	1	59319	3	Y	160	163	1			35
							176	9									
01	60854	X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	122	1			38
							138	9									
*02	54637	X	54637	-0-	-0-	-0-	1609	1	52787	3	Y	219	200	1			57
							241	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 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
09	85260	X	72627	-0-	-12633	-0-	535	1	72092	3	Y	-0-					-0-
10	88102	X	73464	-0-	-14638	-0-	456	1	73008	3	Y	-0-					-0-
11	83370	X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-					-0-
12	81716	X	68040	-0-	-13676	-0-	464	1	67576	3	Y	-0-					-0-
01	78027	X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-
02	67788	X	57147	-0-	-10641	-0-	530	1	56617	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62400 X	52401	-0-	-9999	-0-	1430	1	50847	3	Y	113	121	1			25
						124	9									
10	62651 X	52264	-0-	-10387	-0-	1236	1	50886	3	Y	129	120	1			34
						142	9									
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	1339	1	49480	3	Y	125	140	1			19
						138	9									
12	58249 X	56273	-0-	-1976	-0-	1511	1	54693	3	Y	63	71	1			11
						69	9									
01	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
						124	9									
*02	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1558	1	51119	3	Y	65	73	1			16
						72	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

09	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	511	1	68787	3	Y	-0-					-0-
10	69998 X	57640	-0-	-12358	-0-	358	1	57282	3	Y	-0-					-0-
11	74610 X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-					-0-
12	77097 X	53331	-0-	-23766	-0-	363	1	52968	3	Y	-0-					-0-
01	77097 X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-
02	64680 X	45283	-0-	-19397	-0-	420	1	44863	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

09	108870 X	88903	-0-	-19967	-0-	655	1	88248	3	Y	-0-					-0-
10	111383 X	87880	-0-	-23503	-0-	546	1	87334	3	Y	-0-					-0-
11	100710 X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-					-0-
12	99107 X	80613	-0-	-18494	-0-	549	1	80064	3	Y	-0-					-0-
01	91853 X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-
02	82964 X	68824	-0-	-14140	-0-	638	1	68186	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

09	95730 X	79712	-0-	-16018	-0-	588	1	79124	3	Y	-0-					-0-
10	98921 X	81038	-0-	-17883	-0-	503	1	80535	3	Y	-0-					-0-
11	86670 X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-					-0-
12	85901 X	75081	-0-	-10820	-0-	511	1	74570	3	Y	-0-					-0-
01	84723 X	74209	-0-	-10514	-0-	575	1	73634	3	Y	-0-					-0-
02	74396 X	64223	-0-	-10173	-0-	596	1	63627	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

09	63600 X	55407	-0-	-8193	-0-	1516	1	53891	3	N	-0-					-0-
10	63426 X	56238	-0-	-7188	-0-	1333	1	54905	3	N	-0-					-0-
11	58650 X	53701	-0-	-4949	-0-	1414	1	52287	3	N	-0-					-0-
12	58032 X	53742	-0-	-4290	-0-	1445	1	52297	3	N	-0-					-0-
01	57784 X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-					-0-
02	51716 X	42978	-0-	-8738	-0-	1271	1	41707	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 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
09	87060	X	71113	-0-	-15947	-0-	1941	1	69004	3	Y	153	153	1			33
							168	9									
10	85870	X	71065	-0-	-14805	-0-	1680	1	69187	3	Y	180	166	1			47
							198	9									
11	78900	X	67519	-0-	-11381	-0-	1773	1	65544	3	Y	184	202	1			29
							202	9									
12	79050	X	71233	-0-	-7817	-0-	1910	1	69113	3	Y	191	186	1			34
							210	9									
01	76105	X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1			41
							177	9									
*02	66589	X	66589	-0-	-0-	-0-	1965	1	64480	3	Y	131	137	1			35
							144	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

09	72660	X	61062	-0-	-11598	-0-	449	1	60613	3	Y	-0-					-0-
10	75082	X	60264	-0-	-14818	-0-	375	1	59889	3	Y	-0-					-0-
11	71670	X	55714	-0-	-15956	-0-	438	1	55276	3	Y	-0-					-0-
12	68851	X	55252	-0-	-13599	-0-	376	1	54876	3	Y	-0-					-0-
01	65565	X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-					-0-
02	56980	X	46402	-0-	-10578	-0-	430	1	45972	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

09	75120	X	62070	-0-	-13050	-0-	457	1	61613	3	Y	-0-					-0-
10	77624	X	59412	-0-	-18212	-0-	369	1	59043	3	Y	-0-					-0-
11	75120	X	55656	-0-	-19464	-0-	438	1	55218	3	Y	-0-					-0-
12	71362	X	55419	-0-	-15943	-0-	377	1	55042	3	Y	-0-					-0-
01	67642	X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-					-0-
02	57932	X	46565	-0-	-11367	-0-	432	1	46133	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

09	76980	X	64980	-0-	-12000	-0-	479	1	64498	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	79546	X	64380	-0-	-15166	-0-	400	1	63980	3	Y	-0-					-0-
11	75180	X	59723	-0-	-15457	-0-	469	1	59250	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	73656	X	59173	-0-	-14483	-0-	402	1	58767	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	69874	X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	60648	X	49763	-0-	-10885	-0-	462	1	49293	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

09	95790	X	80772	-0-	-15018	-0-	595	1	80177	3	Y	-0-					-0-
10	93155	X	80022	-0-	-13133	-0-	497	1	79525	3	Y	-0-					-0-
11	86190	X	76868	-0-	-9322	-0-	605	1	76263	3	Y	-0-					-0-
12	87141	X	77224	-0-	-9917	-0-	525	1	76699	3	Y	-0-					-0-
01	84692	X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-
02	75376	X	66610	-0-	-8766	-0-	618	1	65992	3	Y	-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
09	61830 X	51680	-0-	-10150	-0-	380	1	51300	3	Y	-0-					-0-
10	63333 X	49542	-0-	-13791	-0-	307	1	49235	3	Y	-0-					-0-
11	60030 X	46070	-0-	-13960	-0-	362	1	45708	3	Y	-0-					-0-
12	58838 X	44977	-0-	-13861	-0-	307	1	44670	3	Y	-0-					-0-
01	54374 X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	37636	-0-	-10608	-0-	349	1	37287	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

09	88380 X	78341	-0-	-10039	-0-	578	1	77763	3	Y	-0-					-0-
10	91233 X	76143	-0-	-15090	-0-	473	1	75670	3	Y	-0-					-0-
11	83010 X	71646	-0-	-11364	-0-	563	1	71083	3	Y	-0-					-0-
12	83173 X	72117	-0-	-11056	-0-	490	1	71627	3	Y	-0-					-0-
01	80941 X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-					-0-
02	73108 X	59477	-0-	-13631	-0-	552	1	58925	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

09	85440 X	77161	-0-	-8279	-0-	569	1	76592	3	Y	-0-					-0-
10	88288 X	74937	-0-	-13351	-0-	465	1	74472	3	Y	-0-					-0-
11	82050 X	69065	-0-	-12985	-0-	543	1	68522	3	Y	-0-					-0-
12	80352 X	69689	-0-	-10663	-0-	475	1	69214	3	Y	-0-					-0-
01	79949 X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-0-					-0-
02	72016 X	59975	-0-	-12041	-0-	556	1	59419	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

09	98460 X	78659	-0-	-19801	-0-	580	1	78079	3	Y	-0-					-0-
10	99231 X	80742	-0-	-18489	-0-	501	1	80241	3	Y	-0-					-0-
11	88710 X	75909	-0-	-12801	-0-	597	1	75312	3	Y	-0-					-0-
12	88505 X	75049	-0-	-13456	-0-	511	1	74538	3	Y	-0-					-0-
01	84413 X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-					-0-
*02	74630 X	74630	-0-	-0-	-0-	692	1	73938	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

09	104850 X	88154	-0-	-16696	-0-	649	1	87505	3	Y	-0-					-0-
10	107260 X	88116	-0-	-19144	-0-	547	1	87569	3	Y	-0-					-0-
11	97290 X	83076	-0-	-14214	-0-	653	1	82423	3	Y	-0-					-0-
12	98766 X	84876	-0-	-13890	-0-	577	1	84299	3	Y	-0-					-0-
01	94116 X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-					-0-
02	82264 X	71034	-0-	-11230	-0-	659	1	70375	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

09	107670 X	93252	-0-	-14418	-0-	687	1	92565	3	Y	-0-					-0-
10	111259 X	89766	-0-	-21493	-0-	557	1	89209	3	Y	-0-					-0-
11	99420 X	85809	-0-	-13611	-0-	675	1	85134	3	Y	-0-					-0-
12	98270 X	83564	-0-	-14706	-0-	569	1	82995	3	Y	-0-					-0-
01	96348 X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-					-0-
02	87024 X	84024	-0-	-3000	-0-	779	1	83245	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

09	113550 X	101864	-0-	-11686	-0-	751	1	101113	3	Y	-0-					-0-
10	115847 X	106152	-0-	-9695	-0-	659	1	105493	3	Y	-0-					-0-
11	110760 X	101694	-0-	-9066	-0-	800	1	100894	3	Y	-0-					-0-
12	111662 X	96174	-0-	-15488	-0-	654	1	95520	3	Y	-0-					-0-
01	105245 X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-					-0-
02	95872 X	80198	-0-	-15674	-0-	745	1	79453	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 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
09	88890	X	73089	-0-	-15801	-0-	1992	1	70811	3	Y	260	256	1			55
							286	9									
10	87854	X	72721	-0-	-15133	-0-	1716	1	70694	3	Y	283	263	1			75
							311	9									
11	80670	X	68820	-0-	-11850	-0-	1805	1	66722	3	Y	266	298	1			43
							293	9									
12	80538	X	71750	-0-	-8788	-0-	1920	1	69505	3	Y	295	286	1			52
							325	9									
01	76818	X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
							248	9									
*02	68953	X	68953	-0-	-0-	-0-	2033	1	66698	3	Y	202	208	1			52
							222	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

09	80340	X	66008	-0-	-14332	-0-	487	1	65521	3	N	-0-					-0-
10	77934	X	65670	-0-	-12264	-0-	408	1	65262	3	N	-0-					-0-
11	72540	X	61637	-0-	-10903	-0-	484	1	61153	3	N	-0-					-0-
12	73625	X	62041	-0-	-11584	-0-	422	1	61619	3	N	-0-					-0-
01	71207	X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-					-0-
02	61600	X	52788	-0-	-8812	-0-	489	1	52299	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

09	75990	X	59995	-0-	-15995	-0-	442	1	59553	3	Y	-0-					-0-
10	74369	X	59588	-0-	-14781	-0-	370	1	59218	3	Y	-0-					-0-
11	66120	X	56768	-0-	-9352	-0-	446	1	56322	3	Y	-0-					-0-
12	67208	X	56301	-0-	-10907	-0-	384	1	55917	3	Y	-0-					-0-
01	63984	X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-					-0-
02	56000	X	40528	-0-	-15472	-0-	376	1	40152	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

09	75990	X	66038	-0-	-9952	-0-	487	1	65551	3	Y	-0-					-0-
10	78523	X	63203	-0-	-15320	-0-	392	1	62811	3	Y	-0-					-0-
11	70110	X	57732	-0-	-12378	-0-	454	1	57278	3	Y	-0-					-0-
12	68231	X	52676	-0-	-15555	-0-	359	1	52317	3	Y	-0-					-0-
01	68231	X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-					-0-
02	61628	X	41625	-0-	-20003	-0-	386	1	41239	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65580 X	59024	-0-	-6556	-0-	435	1	58589	3	Y	-0-			-0-
10	67239 X	58731	-0-	-8508	-0-	365	1	58366	3	Y	-0-			-0-
11	63780 X	54853	-0-	-8927	-0-	431	1	54422	3	Y	-0-			-0-
12	63953 X	55058	-0-	-8895	-0-	375	1	54683	3	Y	-0-			-0-
01	61845 X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-			-0-
02	55076 X	47501	-0-	-7575	-0-	441	1	47060	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

09	69810 X	63519	-0-	-6291	-0-	468	1	63051	3	Y	-0-			-0-
10	72137 X	60946	-0-	-11191	-0-	378	1	60568	3	Y	-0-			-0-
11	68280 X	58680	-0-	-9600	-0-	461	1	58219	3	Y	-0-			-0-
12	68634 X	59587	-0-	-9047	-0-	406	1	59181	3	Y	-0-			-0-
01	65627 X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-			-0-
02	59276 X	52705	-0-	-6571	-0-	489	1	52216	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

09	128730 X	109947	-0-	-18783	-0-	810	1	109137	3	Y	-0-			-0-
10	130603 X	113048	-0-	-17555	-0-	702	1	112346	3	Y	-0-			-0-
11	118590 X	117505	-0-	-1085	-0-	924	1	116581	3	Y	-0-			-0-
12	117397 X	112376	-0-	-5021	-0-	765	1	111611	3	Y	-0-			-0-
01	114545 X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-			-0-
02	109676 X	84080	-0-	-25596	-0-	781	1	83299	3	Y	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

09	150840 X	107453	-0-	-43387	-0-	791	1	106662	3	Y	-0-			-0-
10	143003 X	104418	-0-	-38585	-0-	649	1	103769	3	Y	-0-			-0-
11	129750 X	97918	-0-	-31832	-0-	770	1	97148	3	Y	-0-			-0-
12	124620 X	97364	-0-	-27256	-0-	663	1	96701	3	Y	-0-			-0-
01	117397 X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-			-0-
02	100296 X	82138	-0-	-18158	-0-	763	1	81375	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

09	134130 X	110161	-0-	-23969	-0-	811	1	109350	3	Y	-0-			-0-
10	128681 X	105178	-0-	-23503	-0-	653	1	104525	3	Y	-0-			-0-
11	117540 X	96766	-0-	-20774	-0-	761	1	96005	3	Y	-0-			-0-
12	117366 X	92270	-0-	-25096	-0-	628	1	91642	3	Y	-0-			-0-
01	113832 X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-			-0-
02	102816 X	80311	-0-	-22505	-0-	745	1	79566	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

09	142290 X	124171	-0-	-18119	-0-	915	1	123256	3	Y	-0-			-0-
10	139407 X	119781	-0-	-19626	-0-	744	1	119037	3	Y	-0-			-0-
11	131370 X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-			-0-
12	128309 X	103355	-0-	-24954	-0-	703	1	102652	3	Y	-0-			-0-
01	128309 X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-			-0-
02	115892 X	88375	-0-	-27517	-0-	820	1	87555	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3638	-0-	3638	3638	26	1	3609	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	14B2 EXT	232283	-0-	232283	235921	1442	1	230835	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
11	14B2 EXT	245530	-0-	245530	481451	1931	1	243591	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
12	14B2 EXT	241393	-0-	241393	722844	1643	1	239748	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	957398 X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1	232735	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	203789 X	203789	-0-	-0-	-0-	1891	1	201898	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

09	100440 X	82169	-0-	-18271	-0-	605	1	81564	3	N	-0-					-0-
10	103788 X	66558	-0-	-37230	-0-	414	1	66144	3	N	-0-					-0-
11	100440 X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-					-0-
12	93992 X	79176	-0-	-14816	-0-	539	1	78637	3	N	-0-					-0-
01	87916 X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-
02	76692 X	65928	-0-	-10764	-0-	611	1	65317	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

09	172020 X	139860	-0-	-32160	-0-	1030	1	138830	3	Y	-0-					-0-
10	177754 X	137845	-0-	-39909	-0-	856	1	136989	3	Y	-0-					-0-
11	160890 X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-					-0-
12	155961 X	124848	-0-	-31113	-0-	850	1	123998	3	Y	-0-					-0-
01	147901 X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1	119526	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	130536 X	103863	-0-	-26673	-0-	964	1	102899	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

09	126231 X	126231	-0-	-0-	-0-	3453	1	122776	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	118605 X	118605	-0-	-0-	-0-	2811	1	115791	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	106221 X	106221	-0-	-0-	-0-	2798	1	103422	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	102943 X	102943	-0-	-0-	-0-	2768	1	100171	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	97027 X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1	94697	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*02	82655 X	82655	-0-	-0-	-0-	2445	1	80208	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

09	103020 X	88834	-0-	-14186	-0-	654	1	88180	3	N	-0-					-0-
10	106454 X	93388	-0-	-13066	-0-	580	1	92808	3	N	-0-					-0-
11	103020 X	85415	-0-	-17605	-0-	672	1	84743	3	N	-0-					-0-
12	104718 X	85993	-0-	-18725	-0-	585	1	85408	3	N	-0-					-0-
01	100967 X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-
02	84364 X	79639	-0-	-4725	-0-	738	1	78901	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	89700 X	75472	-0-	-14228	-0-	556	1	74916	3	Y	-0-					-0-
10	90613 X	76218	-0-	-14395	-0-	473	1	75745	3	Y	-0-					-0-
11	81450 X	71201	-0-	-10249	-0-	560	1	70641	3	Y	-0-					-0-
12	82243 X	70677	-0-	-11566	-0-	481	1	70196	3	Y	-0-					-0-
01	77996 X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-
02	70448 X	52399	-0-	-18049	-0-	487	1	51912	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

09	56040 X	47812	-0-	-8228	-0-	352	1	47460	3	N	-0-					-0-
10	57908 X	47643	-0-	-10265	-0-	296	1	47347	3	N	-0-					-0-
11	54180 X	45032	-0-	-9148	-0-	354	1	44678	3	N	-0-					-0-
12	52979 X	44868	-0-	-8111	-0-	305	1	44563	3	Y	-0-					-0-
01	50654 X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-
02	44632 X	37599	-0-	-7033	-0-	349	1	37250	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

09	48750 X	42992	-0-	-5758	-0-	317	1	42675	3	N	-0-					-0-
10	50375 X	42341	-0-	-8034	-0-	263	1	42078	3	N	-0-					-0-
11	45630 X	41677	-0-	-3953	-0-	328	1	41349	3	N	-0-					-0-
12	47151 X	41555	-0-	-5596	-0-	283	1	41272	3	Y	-0-					-0-
01	47151 X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-
02	40124 X	36626	-0-	-3498	-0-	340	1	36286	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

09	59460 X	52112	-0-	-7348	-0-	384	1	51728	3	N	-0-					-0-
10	61442 X	52510	-0-	-8932	-0-	327	1	52183	3	N	-0-					-0-
11	58260 X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	56358 X	49265	-0-	-7093	-0-	335	1	48923	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	56358 X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	48636 X	39478	-0-	-9158	-0-	366	1	39112	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

09	119970 X	106548	-0-	-13422	-0-	785	1	105763	3	Y	-0-					-0-
10	122078 X	109163	-0-	-12915	-0-	678	1	108485	3	Y	-0-					-0-
11	111750 X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-					-0-
12	110112 X	101050	-0-	-9062	-0-	688	1	100362	3	Y	-0-					-0-
01	110112 X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-
02	99456 X	85740	-0-	-13716	-0-	796	1	84944	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

09	122220 X	103374	-0-	-18846	-0-	762	1	102612	3	Y	-0-					-0-
10	123938 X	103024	-0-	-20914	-0-	640	1	102384	3	Y	-0-					-0-
11	114420 X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-					-0-
12	114266 X	98198	-0-	-16068	-0-	668	1	97530	3	Y	-0-					-0-
01	110515 X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-
02	96488 X	82356	-0-	-14132	-0-	764	1	81592	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22874	-0-	22874	22874	169	1	22696	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
10	14B2 EXT	436943	-0-	436943	459817	2713	1	434230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	343762	-0-	343762	1190254	2340	1	341422	3	Y	-0-					-0-
01	1496927 X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-
02	397432 X	247929	-0-	-149503	-0-	2301	1	245628	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

09	14B2 EXT	20893	-0-	20893	20893	154	1	20738	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14B2 EXT	430036	-0-	430036	450929	2671	1	427363	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14B2 EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	304091	-0-	304091	1108296	2070	1	302021	3	Y	-0-					-0-
01	1375138 X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-
02	394184 X	213911	-0-	-180273	-0-	1985	1	211926	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

09	217050 X	165725	-0-	-51325	-0-	1221	1	164504	3	Y	-0-					-0-
10	212815 X	165351	-0-	-47464	-0-	1027	1	164324	3	Y	-0-					-0-
11	193620 X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-					-0-
12	190743 X	158895	-0-	-31848	-0-	1081	1	157814	3	Y	-0-					-0-
01	179180 X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	154672 X	130350	-0-	-24322	-0-	1210	1	129139	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

09	163770 X	130531	-0-	-33239	-0-	961	1	129569	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	163897 X	128060	-0-	-35837	-0-	796	1	127264	3	Y	-0-					-0-
11	150870 X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146351 X	121957	-0-	-24394	-0-	831	1	121125	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138942 X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1	113670	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	121828 X	97250	-0-	-24578	-0-	903	1	96344	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

09	247255 X	247255	-0-	-0-	-0-	1822	1	245433	3	Y	-0-					-0-
10	236096 X	226618	-0-	-9478	-0-	1408	1	225210	3	Y	-0-					-0-
11	293880 X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	303676 X	183459	-0-	-120217	-0-	1248	1	182211	3	Y	-0-					-0-
01	295864 X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-
02	230776 X	133352	-0-	-97424	-0-	1238	1	132114	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249588 X	249588	-0-	-0-	-0-	1839	1	247749	3	Y	-0-					-0-
10	237708 X	225797	-0-	-11911	-0-	1402	1	224395	3	Y	-0-					-0-
11	311760 X	195299	-0-	-116461	-0-	1535	1	193763	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	322152 X	180551	-0-	-141601	-0-	1229	1	179322	3	Y	-0-					-0-
01	295833 X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-
02	232960 X	130785	-0-	-102175	-0-	1213	1	129572	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258015 X	258015	-0-	-0-	-0-	1901	1	256114	3	Y	-0-					-0-
10	258385 X	235749	-0-	-22636	-0-	1464	1	234285	3	Y	-0-					-0-
11	321900 X	202706	-0-	-119194	-0-	1594	1	201111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	332630 X	189356	-0-	-143274	-0-	1289	1	188067	3	Y	-0-					-0-
01	299212 X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-
02	240828 X	137968	-0-	-102860	-0-	1280	1	136688	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102420 X	85236	-0-	-17184	-0-	628	1	84608	3	N	-0-					-0-
10	105586 X	81534	-0-	-24052	-0-	507	1	81027	3	N	-0-					-0-
11	99630 X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-					-0-
12	97619 X	73629	-0-	-23990	-0-	501	1	73128	3	Y	-0-					-0-
01	89094 X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-					-0-
02	79548 X	63570	-0-	-15978	-0-	590	1	62980	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88470 X	75761	-0-	-12709	-0-	558	1	75203	3	N	-0-					-0-
10	91016 X	74247	-0-	-16769	-0-	461	1	73786	3	N	-0-					-0-
11	87030 X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-					-0-
12	84289 X	67829	-0-	-16460	-0-	462	1	67367	3	Y	-0-					-0-
01	79825 X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-					-0-
02	70700 X	57403	-0-	-13297	-0-	533	1	56870	3	Y	-0-					-0-

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
09	188250 X	157361	-0-	-30889	-0-	1160	1	156192	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
10	184388 X	152671	-0-	-31717	-0-	948	1	151723	3	Y	-0-					-0-
11	171510 X	141425	-0-	-30085	-0-	1112	1	140313	3	Y	-0-					-0-
12	177227 X	140003	-0-	-37224	-0-	953	1	139050	3	Y	-0-					-0-
01	168268 X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-					-0-
02	146860 X	115975	-0-	-30885	-0-	1076	1	114899	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	12855	-0-	12855	12855	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	14B2 EXT	176802	-0-	176802	189657	1640	1	175109	3	N	48	48	8			-0-
						53	9									

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

09	295920 X	289834	-0-	-6086	-0-	2135	1	287699	3	Y	-0-					-0-
10	305784 X	286448	-0-	-19336	-0-	1779	1	284669	3	Y	-0-					-0-
11	304410 X	263742	-0-	-40668	-0-	2074	1	261668	3	Y	-0-					-0-
12	314557 X	257492	-0-	-57065	-0-	1753	1	255739	3	Y	-0-					-0-
01	314557 X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-
02	270508 X	206940	-0-	-63568	-0-	1920	1	205020	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

09	334260 X	313296	-0-	-20964	-0-	2308	1	310988	3	Y	-0-					-0-
10	345402 X	302993	-0-	-42409	-0-	1882	1	301111	3	Y	-0-					-0-
11	329340 X	275157	-0-	-54183	-0-	2163	1	272994	3	Y	-0-					-0-
12	340318 X	267096	-0-	-73222	-0-	1818	1	265278	3	Y	-0-					-0-
01	340318 X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-
02	292404 X	213852	-0-	-78552	-0-	1984	1	211868	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

09	242550 X	94768	-0-	-147782	-0-	698	1	94070	3	Y	-0-					-0-
10	241738 X	-0-	-0-	-241738	-0-					Y	7	7	8			-0-
11	225930 X	118915	-0-	-107015	-0-	935	1	117980	3	Y	-0-					-0-
12	223944 X	142428	-0-	-81516	-0-	969	1	141459	3	Y	-0-					-0-
01	212226 X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-
*02	112595 X	112595	-0-	-0-	-0-	1045	1	111550	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256590 X	203748	-0-	-52842	-0-	10583	1	193162	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	248527 X	195919	-0-	-52608	-0-	13162	1	182757	3	Y	-0-					-0-
11	227760 X	190848	-0-	-36912	-0-	13586	1	177253	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	222921 X	189554	-0-	-33367	-0-	11096	1	178450	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
01	210552 X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	190176 X	168046	-0-	-22130	-0-	11815	1	156225	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	212980	-0-	212980	212980	1450	1	211528	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
						79	9									
02	14B2 EXT	196694	-0-	196694	677177	1825	1	194869	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

09	303537 X	303537	-0-	-0-	-0-	2236	1	301301	3	Y	-0-					-0-
10	300080 X	300080	-0-	-0-	-0-	1864	1	298216	3	Y	-0-					-0-
11	276709 X	276709	-0-	-0-	-0-	2176	1	274533	3	Y	-0-					-0-
12	281945 X	270065	-0-	-11880	-0-	1838	1	268227	3	Y	-0-					-0-
01	281945 X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	3	Y	-0-					-0-
02	254660 X	222728	-0-	-31932	-0-	2066	1	220662	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

09	143520 X	118106	-0-	-25414	-0-	870	1	117236	3	Y	-0-					-0-
10	148304 X	116644	-0-	-31660	-0-	724	1	115920	3	Y	-0-					-0-
11	136080 X	113929	-0-	-22151	-0-	896	1	113033	3	Y	-0-					-0-
12	134447 X	113115	-0-	-21332	-0-	770	1	112345	3	Y	-0-					-0-
01	127565 X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-
02	110236 X	88866	-0-	-21370	-0-	824	1	88042	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

09	280370 X	280370	-0-	-0-	-0-	2065	1	278305	3	Y	-0-					-0-
10	281402 X	281402	-0-	-0-	-0-	1748	1	279654	3	Y	-0-					-0-
11	271620 X	259183	-0-	-12437	-0-	2038	1	257145	3	Y	-0-					-0-
12	280674 X	254769	-0-	-25905	-0-	1734	1	253035	3	Y	-0-					-0-
01	280674 X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-
02	253512 X	207293	-0-	-46219	-0-	1924	1	205369	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

09	241830 X	180611	-0-	-61219	-0-	9382	1	171229	3	Y	-0-					-0-
10	229958 X	177504	-0-	-52454	-0-	11925	1	165579	3	Y	-0-					-0-
11	209520 X	168004	-0-	-41516	-0-	11961	1	156043	3	Y	-0-					-0-
12	204383 X	163914	-0-	-40469	-0-	9596	1	154318	3	Y	-0-					-0-
01	186620 X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-
02	168560 X	136970	-0-	-31590	-0-	9630	1	127340	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250200 X	112211	-0-	-137989	-0-	827	1	111384	3	Y	-0-					-0-
10	258540 X	98828	-0-	-159712	-0-	613	1	98215	3	Y	-0-					-0-
11	191460 X	82966	-0-	-108494	-0-	653	1	82313	3	Y	-0-					-0-
12	169322 X	75918	-0-	-93404	-0-	517	1	75401	3	Y	-0-					-0-
01	136679 X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-
02	104720 X	58857	-0-	-45863	-0-	546	1	58311	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

09	94080 X	77775	-0-	-16305	-0-	4040	1	73733	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	97216 X	79531	-0-	-17685	-0-	5343	1	74188	3	Y	-0-					-0-
11	90270 X	75177	-0-	-15093	-0-	5352	1	69819	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	88319 X	56883	-0-	-31436	-0-	3330	1	53546	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	80383 X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	72604 X	59325	-0-	-13279	-0-	4170	1	55145	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

09	82710 X	72943	-0-	-9767	-0-	3789	1	69154	3	Y	-0-					-0-
10	85467 X	72125	-0-	-13342	-0-	4845	1	67280	3	Y	-0-					-0-
11	82200 X	69435	-0-	-12765	-0-	4943	1	64492	3	Y	-0-					-0-
12	80724 X	48319	-0-	-32405	-0-	2829	1	45490	3	Y	-0-					-0-
01	75361 X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	3	Y	-0-					-0-
02	68068 X	55961	-0-	-12107	-0-	3935	1	52026	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

09	108300 X	92083	-0-	-16217	-0-	4783	1	87300	3	Y	-0-					-0-
10	110081 X	91913	-0-	-18168	-0-	6175	1	85738	3	Y	-0-					-0-
11	100530 X	88598	-0-	-11932	-0-	6308	1	82290	3	Y	-0-					-0-
12	99324 X	12337	-0-	-86987	-0-	722	1	11615	3	Y	-0-					-0-
01	95139 X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	85932 X	30884	-0-	-55048	-0-	2172	1	28712	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

09	87030 X	74012	-0-	-13018	-0-	3844	1	70165	3	Y	3	38	1			12
						3	9									
10	86366 X	72972	-0-	-13394	-0-	4902	1	68070	3	Y	-0-					12
11	79890 X	78812	-0-	-1078	-0-	5611	1	73201	3	Y	-0-					12
12	79236 X	73051	-0-	-6185	-0-	4276	1	68763	3	Y	11	4	1	4	8	15
						12	9									
01	76477 X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15
02	73556 X	64923	-0-	-8633	-0-	4565	1	60358	3	Y	-0-					15

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

09	269760 X	228620	-0-	-41140	-0-	1685	1	226935	3	Y	-0-					-0-
10	278752 X	222328	-0-	-56424	-0-	1381	1	220947	3	Y	-0-					-0-
11	248580 X	201009	-0-	-47571	-0-	1580	1	199429	3	Y	-0-					-0-
12	256866 X	193964	-0-	-62902	-0-	1320	1	192644	3	Y	-0-					-0-
01	256866 X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-
02	213388 X	154404	-0-	-58984	-0-	1433	1	152971	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	156585	-0-	156585	156585	3712	1	152873	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	141929	-0-	141929	298514	3738	1	138190	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	134394	-0-	134394	432908	3613	1	130780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14B2 EXT	126101	-0-	126101	559009	3020	1	123079	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	14B2 EXT	84038	-0-	84038	643047	2486	1	81548	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	199927	-0-	199927	199927	4739	1	195188	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	180146	-0-	180146	380073	4745	1	175400	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	167037	-0-	167037	547110	4491	1	162545	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14B2 EXT	157046	-0-	157046	704156	3761	1	153284	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	14B2 EXT	86003	-0-	86003	790159	2544	1	83457	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 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
09	188940 X	110340	-0-	-78600	-0-	3018	1	107322	3	Y	-0-					-0-
10	174003 X	106630	-0-	-67373	-0-	2528	1	104102	3	Y	-0-					-0-
11	148170 X	95589	-0-	-52581	-0-	752	1	94837	3	Y	-0-					-0-
12	138198 X	92916	-0-	-45282	-0-	632	1	92284	3	Y	-0-					-0-
01	124434 X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-
02	102984 X	80057	-0-	-22927	-0-	742	1	79315	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283230 X	144270	-0-	-138960	-0-	1063	1	143207	3	Y	-0-					-0-
10	292671 X	128399	-0-	-164272	-0-	798	1	127601	3	Y	-0-					-0-
11	231840 X	109259	-0-	-122581	-0-	859	1	108400	3	Y	-0-					-0-
12	207607 X	103898	-0-	-103709	-0-	707	1	103191	3	Y	-0-					-0-
01	172856 X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-
02	134652 X	77547	-0-	-57105	-0-	719	1	76828	3	Y	-0-					-0-

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
09	121830 X	88491	-0-	-33339	-0-	4596	1	83891	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	125891 X	82637	-0-	-43254	-0-	5552	1	77085	3	Y	-0-					1
11	105750 X	73825	-0-	-31925	-0-	5256	1	68569	3	Y	-0-					1
12	99107 X	71723	-0-	-27384	-0-	4198	1	67507	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	91450 X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9
02	82600 X	53686	-0-	-28914	-0-	3775	1	49911	3	Y	-0-					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	128550 X	95593	-0-	-32957	-0-	4965	1	90624	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	132835 X	89749	-0-	-43086	-0-	6029	1	83720	3	Y	-0-					1
11	112830 X	80354	-0-	-32476	-0-	5721	1	74633	3	Y	-0-					1
12	106857 X	78187	-0-	-28670	-0-	4576	1	73593	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	100223 X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9
02	89208 X	59851	-0-	-29357	-0-	4208	1	55643	3	Y	-0-					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
09	95460 X	84365	-0-	-11095	-0-	4382	1	79980	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	98642 X	81885	-0-	-16757	-0-	5501	1	76384	3	Y	-0-					1
11	93960 X	86349	-0-	-7611	-0-	6147	1	80202	3	Y	-0-					1
12	91977 X	85696	-0-	-6281	-0-	5016	1	80669	3	Y	10	1	1	4	8	6
						11	9									
01	87172 X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6
02	80584 X	69406	-0-	-11178	-0-	4880	1	64526	3	Y	-0-					6

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
09	108540 X	93554	-0-	-14986	-0-	4859	1	88678	3	Y	15	6	1	7	8	2
						17	9									
10	112158 X	92477	-0-	-19681	-0-	6213	1	86264	3	Y	-0-					2
11	103739 X	103739	-0-	-0-	-0-	7385	1	96344	3	Y	9	9	8			2
						10	9									
12	105324 X	105324	-0-	-0-	-0-	6165	1	99148	3	Y	10	2	1	4	8	6
						11	9									
01	99119 X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6
02	96824 X	85805	-0-	-11019	-0-	6033	1	79772	3	Y	-0-					6

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
09	241740 X	141886	-0-	-99854	-0-	3881	1	138005	3	Y	-0-					-0-
10	217403 X	132532	-0-	-84871	-0-	3142	1	129390	3	Y	-0-					-0-
11	186480 X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-
12	173817 X	114567	-0-	-59250	-0-	780	1	113787	3	Y	-0-					-0-
01	155248 X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-
02	132440 X	83597	-0-	-48843	-0-	776	1	82821	3	Y	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226620 X	186587	-0-	-40033	-0-	1375	1	185203	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
10	234174 X	177322	-0-	-56852	-0-	1102	1	176220	3	Y	-0-					-0-
11	226620 X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	234174 X	148674	-0-	-85500	-0-	1012	1	147659	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	215016 X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1	139413	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	174160 X	116931	-0-	-57229	-0-	1085	1	115839	3	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
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226620 X	169650	-0-	-56970	-0-	1250	1	168400	3	Y	-0-					-0-
10	234174 X	154931	-0-	-79243	-0-	962	1	153969	3	Y	-0-					-0-
11	226620 X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	Y	-0-					-0-
12	225153 X	124515	-0-	-100638	-0-	848	1	123667	3	Y	-0-					-0-
01	199454 X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-
02	158340 X	92648	-0-	-65692	-0-	859	1	91789	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

09	0 W	235617	-0-	235617	660296	1736	1	233881	3	Y	-0-					-0-
10	900225 X	239929	-0-	-660296	-0-	1490	1	238439	3	Y	-0-					-0-
11	223170 X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-
12	230609 X	215391	-0-	-15218	-0-	1467	1	213924	3	Y	-0-					-0-
01	230609 X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-
02	208292 X	176854	-0-	-31438	-0-	1641	1	175213	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

09	1020477 X	379210	-0-	-641267	-0-	19697	1	359513	3	Y	-0-					-0-
10	412827 X	358977	-0-	-53850	-0-	24116	1	334861	3	Y	-0-					-0-
11	399510 X	334031	-0-	-65479	-0-	23781	1	310250	3	Y	-0-					-0-
12	412827 X	179078	-0-	-233749	-0-	10484	1	168594	3	Y	-0-					-0-
01	412827 X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-
02	372876 X	132430	-0-	-240446	-0-	9311	1	123119	3	Y	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

09	130680 X	86593	-0-	-44087	-0-	638	1	85955	3	N	-0-					-0-
10	135036 X	90243	-0-	-44793	-0-	561	1	89681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	106200 X	82050	-0-	-24150	-0-	646	1	81403	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	107012 X	76267	-0-	-30745	-0-	520	1	75746	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	95108 X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	81508 X	65357	-0-	-16151	-0-	606	1	64748	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

09	105840 X	85756	-0-	-20084	-0-	2205	1	83549	3	N	2	2	8			1
						2	9									
10	109368 X	85715	-0-	-23653	-0-	1722	1	83989	3	N	4	4	8			1
						4	9									
11	105840 X	77027	-0-	-28813	-0-	1806	1	75218	3	N	3	3	8			1
						3	9									
12	105679 X	74033	-0-	-31646	-0-	1673	1	72358	3	N	2	2	8			1
						2	9									
01	97960 X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1	66238	3	N	1	1	8			1
						1	9									
02	80052 X	57253	-0-	-22799	-0-	1775	1	55477	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
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	257716	-0-	257716	710450	1899	1	255817	3	Y	-0-					-0-
10	973871 X	263421	-0-	-710450	-0-	1636	1	261785	3	Y	-0-					-0-
11	240768 X	240768	-0-	-0-	-0-	1893	1	238875	3	Y	-0-					-0-
12	237396 X	237396	-0-	-0-	-0-	1615	1	235781	3	Y	-0-					-0-
01	235476 X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-
02	212688 X	192965	-0-	-19723	-0-	1790	1	191175	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

09	372420 X	143790	-0-	-228630	-0-	3698	1	140091	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	217837 X	135924	-0-	-81913	-0-	2731	1	133192	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	188070 X	121638	-0-	-66432	-0-	2852	1	118784	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	175491 X	116471	-0-	-59020	-0-	2632	1	113837	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	155062 X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1	106306	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	134204 X	95071	-0-	-39133	-0-	2947	1	92120	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

09	344910 X	147572	-0-	-197338	-0-	3795	1	143777	3	Y	-0-					-0-
10	219635 X	138814	-0-	-80821	-0-	2789	1	136025	3	Y	-0-					-0-
11	191190 X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-					-0-
12	179893 X	119464	-0-	-60429	-0-	2700	1	116764	3	Y	-0-					-0-
01	164269 X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-
02	137732 X	92715	-0-	-45017	-0-	2874	1	89841	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

*09	1158928 X	365860	-0-	-793068	-0-	19004	1	346856	3	Y	-0-					-0-
*10	469247 X	343397	-0-	-125850	-0-	23069	1	320328	3	Y	-0-					-0-
*11	454110 X	277875	-0-	-176235	-0-	19783	1	258092	3	Y	-0-					-0-
*12	469247 X	277511	-0-	-191736	-0-	16246	1	261265	3	Y	-0-					-0-
*01	469247 X	256052	-0-	-213195	-0-	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-
*02	423836 X	217100	-0-	-206736	-0-	15264	1	201836	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

09	306840 X	174795	-0-	-132045	-0-	1288	1	173507	3	Y	-0-					-0-
10	317068 X	156992	-0-	-160076	-0-	975	1	156017	3	Y	-0-					-0-
11	243990 X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-					-0-
12	236809 X	123575	-0-	-113234	-0-	841	1	122734	3	Y	-0-					-0-
01	204817 X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-
02	163156 X	93047	-0-	-70109	-0-	863	1	92184	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335610 X	194051	-0-	-141559	-0-	1429	1	192622	3	Y	-0-					-0-
10	346797 X	176844	-0-	-169953	-0-	1098	1	175746	3	Y	-0-					-0-
11	274050 X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-					-0-
12	265267 X	140711	-0-	-124556	-0-	958	1	139753	3	Y	-0-					-0-
01	228501 X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	103719	-0-	-77385	-0-	962	1	102757	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

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	50997	-0-	50997	50997	401	1	50589	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	DELQ PR	376545	-0-	376545	427542	2563	1	373980	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	790065 X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-
02	313852 X	293656	-0-	-20196	-0-	2725	1	290931	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

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	38596	-0-	38596	38596	303	1	38287	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	338088	-0-	338088	376684	2301	1	335786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	688302 X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-
02	271936 X	228767	-0-	-43169	-0-	2123	1	226644	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

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	46202	-0-	46202	46202	363	1	45833	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	409687	-0-	409687	455889	2789	1	406898	3	Y	-0-					-0-
01	816237 X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-
02	340788 X	269174	-0-	-71614	-0-	2498	1	266676	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

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	40497	-0-	40497	40497	318	1	40169	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
12	0 W	267614	-0-	267614	308111	1821	1	265793	3	Y	-0-					-0-
01	0 W	303859	-0-	303859	611970	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-
02	0 W	278293	-0-	278293	890263	2582	1	275711	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361710 X	272285	-0-	-89425	-0-	12488	1	259790	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	373767 X	232219	-0-	-141548	-0-	5504	1	226705	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
11	361710 X	179480	-0-	-182230	-0-	4727	1	174749	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	373767 X	152631	-0-	-221136	-0-	4104	1	148525	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	297879 X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1	125477	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	254128 X	100758	-0-	-153370	-0-	2980	1	97772	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

10	77393 X	77393	-0-	-0-	-0-	481	1	76912	3	N	-0-					-0-
11	239224 X	239224	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	236473	-0-	236473	236473	1610	1	234863	3	N	-0-					-0-
*01	451367 X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	N	-0-					-0-
02	187712 X	174826	-0-	-12886	-0-	1622	1	173204	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

10	63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	397	1	63512	3	N	-0-					-0-
11	180907 X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	N	-0-					-0-
*01	321733 X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	N	-0-					-0-
02	143192 X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

10	104360 X	54238	-0-	-50122	-0-	337	1	53901	3	N	-0-					-0-
11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	N	-0-					-0-
*01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	N	-0-					-0-
02	292208 X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82560 X	42863	-0-	-39697	-0-	266	1	42597	3	N	-0-					-0-
11	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	N	-0-					-0-
*01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	N	-0-					-0-
02	231168 X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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-					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-
02	SHUT IN	106635	-0-	106635	106635	990	1	105645	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

11	0	226322	-0-	226322	226322	1780	1	224542	3	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	336737	-0-	336737	563059	2292	1	334445	3	Y	-0-					-0-
01	849852 X	286793	-0-	-563059	-0-	2222	1	284571	3	Y	-0-					-0-
02	270340 X	223420	-0-	-46920	-0-	2073	1	221347	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	0	206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	N	-0-					-0-
*01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	N	-0-					-0-
02	241360 X	197666	-0-	-43694	-0-	1834	1	195832	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 11085 PERF. N/A

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-					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-
02	SHUT IN	106730	-0-	106730	106730	990	1	105739	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

11	0	234690	-0-	234690	234690	1845	1	232843	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	595799 X	361109	-0-	-234690	-0-	2458	1	358651	3	Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR	324533	-0-	324533	324533	2514	1	322019	3	Y	-0-					-0-
02	305424 X	NO RPT	-0-	-305424	19109					Y	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

09	39270 X	31659	-0-	-7611	-0-	30900	3	759	9	N	690	673	1			114
10	38657 X	30788	-0-	-7869	-0-	29977	3	811	9	N	737	625	1	2	8	224
11	35790 X	27941	-0-	-7849	-0-	27241	3	700	9	N	636	698	1			162
12	35061 X	26902	-0-	-8159	-0-	26172	3	730	9	N	664	727	1			99
01	32705 X	25324	-0-	-7381	-0-	24732	3	592	9	N	538	555	1			82
02	29540 X	NO RPT	-0-	-29540	-0-					N	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38550 X	30817	-0-	-7733	-0-	30177	3	640	9	N	582	567	1			114
10	37913 X	30430	-0-	-7483	-0-	29712	3	718	9	N	653	498	1			269
11	34830 X	20441	-0-	-14389	-0-	19828	3	613	9	N	557	580	1			246
12	34224 X	26226	-0-	-7998	-0-	25589	3	637	9	N	579	720	1			105
01	31837 X	24674	-0-	-7163	-0-	24181	3	493	9	N	448	332	1			221
02	28756 X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					N	NO RPT					221

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

09	18600 X	16825	-0-	-1775	-0-	15638	3	1187	9	N	1079	958	1			323
10	19096 X	16634	-0-	-2462	-0-	15423	3	1211	9	N	1101	1307	1			117
11	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	24517	3	1024	9	N	931	901	1			147
12	18662 X	17949	-0-	-713	-0-	16670	3	1279	9	N	1163	1083	1			227
01	17391 X	16872	-0-	-519	-0-	15777	3	1095	9	N	995	1083	1			139
02	15708 X	NO RPT	-0-	-15708	-0-					N	NO RPT					139

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

09	17220 X	13078	-0-	-4142	-0-	12304	3	774	9	N	704	644	1			241
10	17794 X	14187	-0-	-3607	-0-	13227	3	960	9	N	873	910	1			204
11	16740 X	11749	-0-	-4991	-0-	11110	3	639	9	N	581	710	1			75
12	17298 X	13935	-0-	-3363	-0-	12882	3	1053	9	N	957	873	1			159
01	15159 X	12945	-0-	-2214	-0-	12172	3	773	9	N	703	720	1			142
02	12824 X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					N	NO RPT					142

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	1080 X	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-					81
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26	9	N	24					105
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					117
12	837 X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120
01	775 X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140
02	1344 X	622	-0-	-722	-0-	612	2	10	9	N	9	1	8			148

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2893	-0-	-548	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	66	-0-	-2879	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

09	5460 X	4311	-0-	-1149	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	24366 X	23896	-0-	-470	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
11	22890 X	20222	-0-	-2668	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
12	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	29226	2			N	-0-					-0-
01	25761 X	14746	-0-	-11015	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	24052 X	NO RPT	-0-	-24052	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	17280 X	12415	-0-	-4865	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	17856 X	16536	-0-	-1320	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
11	15780 X	15080	-0-	-700	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
*01	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	14924 X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-
11	7349 X	3724	-0-	-3625	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-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

09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1			-0-
12	2077 N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-
01	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	872	3	255	9	N	232	232	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 #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	8234	-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
10	9455	X	8447	-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
11	8820	X	7066	-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
*02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8414	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

09	7860	X	2520	-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
10	7874	X	105	-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	4616	-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
01	7347	X	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	3098	3	744	9	Y	676	676	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

09	6480	X	4042	-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
10	6417	X	4930	-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	5859	X	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
02	4452	X	3948	-0-	-504	-0-	3257	3	691	9	Y	628	628	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

09	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	5401	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6032	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
11	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	5479	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
01	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-	4305	3	633	9	Y	575	575	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

09	8220	X	4863	-0-	-3357	-0-	4263	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	8091	X	3461	-0-	-4630	-0-	3000	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
11	7560	X	2985	-0-	-4575	-0-	2574	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
01	7285	X	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
02	4536	X	3862	-0-	-674	-0-	3363	3	499	9	Y	454	454	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	9245	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	9740	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
11	10590	X	9296	-0-	-1294	-0-	8215	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
01	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	8533	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

09	11430	X	10689	-0-	-741	-0-	9002	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
10	11687	X	11104	-0-	-583	-0-	9335	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
11	11280	X	10247	-0-	-1033	-0-	8683	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
12	11129	X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
01	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
*02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	8657	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 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
09	9750	X	8503	-0-	-1247	-0-	7820	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	7892	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
11	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	7061	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
12	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
01	9083	X	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
02	7924	X	6729	-0-	-1195	-0-	6175	3	554	9	Y	504	504	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

09	7920	X	7781	-0-	-139	-0-	6825	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
10	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	6892	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	7920	X	7047	-0-	-873	-0-	6209	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
12	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
01	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
02	7252	X	6355	-0-	-897	-0-	5575	3	780	9	Y	709	709	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

09	8490	X	7600	-0-	-890	-0-	6674	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
10	8680	X	7686	-0-	-994	-0-	6744	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	8160	X	7616	-0-	-544	-0-	6783	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
12	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
01	8060	X	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	5422	3	810	9	Y	736	736	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

09	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	10912	X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	10380	X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
01	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
02	8988	X	7568	-0-	-1420	-0-	6654	3	914	9	Y	831	831	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

09	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
01	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
02	5376	X	4529	-0-	-847	-0-	3954	3	575	9	Y	523	523	1			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

09	1950	X	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6752	-0-	-898	-0-	145	1	6591	2	Y	-0-					50
							16	4									
10	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	31	1	7224	2	Y	-0-					50
							3	4									
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	167	1	6801	2	Y	-0-					50
							19	4									
12	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	127	1	6285	2	Y	-0-					50
							14	4									
01	8122	X	6535	-0-	-1587	-0-	43	1	6485	2	Y	-0-					50
							7	4									
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-					50
							4	4									
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	8	1	1922	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					50
							5	4									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					50
							4	4									
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	Y	-0-					50
							2	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	2202	X	2161	-0-	-41	-0-	46	1	2110	2	Y	-0-					50
							5	4									
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	11	1	2521	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	2	Y	-0-					50
							6	4									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2639	2	Y	-0-					50
							6	4									
*01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	Y	-0-					50
							3	4									
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	23	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	5	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	33	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
*01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8052	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

09	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-	124	1	10159	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
10	12493	X	9393	-0-	-3100	-0-	126	1	9245	3	Y	16	24	1			3
							4	4	18	9							
11	9180	X	8983	-0-	-197	-0-	138	1	8815	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							
01	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							
*02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	146	1	7727	3	Y	33	28	1			15
							6	4	36	9							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09	52050	X	20478	-0-	-31572	-0-	166	1	20098	2	N	-0-					-0-
							214	3									
10	53785	X	15974	-0-	-37811	-0-	125	1	15674	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	50340	X	12898	-0-	-37442	-0-	112	1	12694	2	N	-0-					-0-
							92	3									
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	19124	X	8821	-0-	-10303	-0-	78	1	8677	2	N	-0-					-0-
							66	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	706	1	16	2	Y	91	91	1			64
							225	3	69	4							
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	641	1	1	2	Y	137	135	1			66
							389	3	54	4							
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	Y	167	149	1			84
							202	3	452	4							
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							
02	1344	N	316	-0-	-1028	-0-	167	1	42	3	Y	1	68	1			1
							106	4	1	9							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	56	1	4576	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	74	1	5391	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	83	1	5267	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	94	1	4973	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 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
09	16530	X	12069	-0-	-4461	-0-	98	1	11845	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	15934	X	10971	-0-	-4963	-0-	86	1	10765	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	14370	X	11323	-0-	-3047	-0-	98	1	11145	2	N	-0-					-0-
							80	3									
12	13857	X	10705	-0-	-3152	-0-	87	1	10560	2	N	-0-					-0-
							58	3									
01	12927	X	10964	-0-	-1963	-0-	90	1	10786	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11256	X	8632	-0-	-2624	-0-	76	1	8491	2	N	-0-					-0-
							65	3									

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
09	8130	X	7321	-0-	-809	-0-	59	1	7186	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	8277	X	7054	-0-	-1223	-0-	55	1	6922	2	N	-0-					-0-
							77	3									
11	7470	X	7310	-0-	-160	-0-	63	1	7195	2	N	-0-					-0-
							52	3									
12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	62	1	7398	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	6832	X	5158	-0-	-1674	-0-	45	1	5075	2	N	-0-					-0-
							38	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	Y	-0-			-0-
10	13857	X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	9744	X	8207	-0-	-1537	-0-	152	1	8049	3	Y	-0-			-0-
							6	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
09	9570	X	5741	-0-	-3829	-0-	47	1	5634	2	N	-0-			-0-
							60	3							
10	8122	X	4855	-0-	-3267	-0-	38	1	4764	2	N	-0-			-0-
							53	3							
11	7230	X	3858	-0-	-3372	-0-	34	1	3797	2	N	-0-			-0-
							27	3							
12	7471	X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
							21	3							
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-			-0-
							88	3							
02	5348	X	4778	-0-	-570	-0-	42	1	4701	2	N	-0-			-0-
							35	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
09	18090	X	10499	-0-	-7591	-0-	85	1	10304	2	N	-0-			-0-
							110	3							
10	16058	X	10032	-0-	-6026	-0-	78	1	9843	2	N	-0-			-0-
							111	3							
11	13860	X	9073	-0-	-4787	-0-	79	1	8929	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	12617	X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
							44	3							
01	10912	X	8487	-0-	-2425	-0-	70	1	8349	2	N	-0-			-0-
							68	3							
02	9800	X	7304	-0-	-2496	-0-	64	1	7186	2	N	-0-			-0-
							54	3							

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	32	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3348 X	2567	-0-	-781	-0-	35	1	2531	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	36	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2113	3	Y	2	1	1			1
						2	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

09	34800 X	4287	-0-	-30513	-0-	35	1	4207	2	N	-0-					-0-
						45	3									
10	32643 X	5905	-0-	-26738	-0-	46	1	5794	2	N	-0-					-0-
						65	3									
11	26700 X	10383	-0-	-16317	-0-	90	1	10220	2	N	-0-					-0-
						73	3									
12	22568 X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-					-0-
						59	3									
01	17918 X	10145	-0-	-7773	-0-	83	1	9980	2	N	-0-					-0-
						82	3									
02	9688 X	8581	-0-	-1107	-0-	75	1	8442	2	N	-0-					-0-
						64	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

09	15120 X	2420	-0-	-12700	-0-	20	1	2374	2	N	-0-					-0-
						26	3									
10	14663 X	5661	-0-	-9002	-0-	44	1	5555	2	N	-0-					-0-
						62	3									
11	11640 X	10168	-0-	-1472	-0-	88	1	10008	2	N	-0-					-0-
						72	3									
12	11160 X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-					-0-
						54	3									
01	9362 X	9184	-0-	-178	-0-	75	1	9035	2	N	-0-					-0-
						74	3									
02	9492 X	7508	-0-	-1984	-0-	66	1	7386	2	N	-0-					-0-
						56	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

09	3690 X	3184	-0-	-506	-0-	61	1	3029	3	N	79					236
						7	4	87	9							
10	3813 X	3392	-0-	-421	-0-	249	1	3031	3	N	102	188	1			150
						112	9									
11	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	198	1	2976	3	N	146					296
						161	9									
12	3627 X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
						73	9									
01	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
						139	9									
02	3108 X	2444	-0-	-664	-0-	213	1	2152	3	N	72	190	1			182
						79	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	80	1	6539	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	90	1	6606	3	Y	1	3	1			-0-
						3	4	1	9							
11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	94	1	5994	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	4984 X	4517	-0-	-467	-0-	84	1	4409	3	Y	19	10	1			9
						3	4	21	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

09	4500 X	909	-0-	-3591	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
						7	4									
10	4650 X	3385	-0-	-1265	-0-	214	1	3137	3	N	-0-					-0-
						34	4									
11	4170 X	3443	-0-	-727	-0-	285	1	3142	3	N	-0-					-0-
						16	4									
12	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	186	1	3102	3	N	-0-					-0-
						24	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

09	16110 X	1430	-0-	-14680	-0-	12	1	1403	2	N	-0-					-0-
						15	3									
10	10137 X	5859	-0-	-4278	-0-	46	1	5749	2	N	-0-					-0-
						64	3									
11	8520 X	8007	-0-	-513	-0-	70	1	7880	2	N	-0-					-0-
						57	3									
12	8804 X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
						26	3									
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	49	1	5821	2	N	-0-					-0-
						48	3									
02	7476 X	4893	-0-	-2583	-0-	43	1	4814	2	N	-0-					-0-
						36	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 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
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					1
							2	3									
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-					1
							136	3									
11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-					1
							83	3									
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
							58	3									
01	12369	X	9813	-0-	-2556	-0-	81	1	9653	2	N	-0-					1
							79	3									
02	11172	X	8786	-0-	-2386	-0-	77	1	8644	2	N	-0-					1
							65	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
09	10380	X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
10	10726	X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1			1
							3	4	6	9							
11	10380	X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	8215	X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	7037	X	6219	-0-	-818	-0-	109	1	6097	3	Y	4	3	1			1
							9	4	4	9							
*02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	103	1	5438	3	Y	2	2	1			1
							4	4	2	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
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	10168	X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1			5
							2	4	33	9							
11	9840	X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1			13
							50	9									
12	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
							3	4	55	9							
01	10168	X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
							13	4	133	9							
*02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	75	68	1			35
							5	4	83	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
09	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1			41
							95	9									
10	3317	X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1			18
							116	9									
11	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1			30
							1	4	112	9							
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							
01	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							
*02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	156	120	1			73
							1	4	172	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	14460	X	11061	-0-	-3399	-0-	90	1	10856	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	103	1	12898	2	N	-0-					-0-
							144	3									
11	14310	X	12305	-0-	-2005	-0-	107	1	12111	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90	1	10759	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11872	X	9481	-0-	-2391	-0-	83	1	9327	2	N	-0-					-0-
							71	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	25	1	3015	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	14B2	EXT	29985	-0-	29985	29985	246	1	29498	2	N	-0-					-0-
							241	3									
02	14B2	EXT	25756	-0-	25756	55741	227	1	25337	2	N	-0-					-0-
							192	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

09	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	633	1	11920	3	Y	9	4	1			6
							28	4	10	9							
10	13144	X	11929	-0-	-1215	-0-	585	1	11321	3	Y	1	6	1			1
							22	4	1	9							
11	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	564	1	11302	3	Y	-0-	1	1			-0-
							24	4									
12	13020	X	11033	-0-	-1987	-0-	570	1	10262	3	Y	153	96	1			57
							33	4	168	9							
01	13020	X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
							16	4	191	9							
02	11760	X	9418	-0-	-2342	-0-	451	1	8785	3	Y	161	148	1			109
							5	4	177	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	551	1	10374	3	Y	6	5	1			4
							24	4	7	9							
10	10540	X	9292	-0-	-1248	-0-	456	1	8807	3	Y	11	9	1			6
							17	4	12	9							
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	470	1	9420	3	Y	2	7	1			1
							20	4	2	9							
12	11315	X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
							27	4	134	9							
01	11315	X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
							14	4	260	9							
02	10220	X	8323	-0-	-1897	-0-	395	1	7696	3	Y	207	197	1			140
							4	4	228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 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
09	40680	X	32966	-0-	-7714	-0-	267	1	32355	2	N	-0-					-0-
							344	3									
10	40052	X	32520	-0-	-7532	-0-	254	1	31909	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	34470	X	23421	-0-	-11049	-0-	203	1	23053	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	35619	X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	342	1	41025	2	N	-0-					-0-
							335	3									
02	30772	X	27336	-0-	-3436	-0-	240	1	26892	2	N	-0-					-0-
							204	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

09	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	122	1	14741	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	15717	X	15341	-0-	-376	-0-	120	1	15053	2	N	-0-					-0-
							168	3									
11	15210	X	14899	-0-	-311	-0-	129	1	14665	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	15686	X	15259	-0-	-427	-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-	125	1	15015	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	14028	X	13577	-0-	-451	-0-	119	1	13356	2	N	-0-					-0-
							102	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1254	1	6259	3	Y	120	83	1			104
							13	4	132	9							
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1531	1	7264	3	Y	207	169	1			142
							20	4	228	9							
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1376	1	5992	3	Y	166	207	1			101
							17	4	183	9							
12	7905	X	7384	-0-	-521	-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
							25	4	172	9							
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							
02	8176	X	4947	-0-	-3229	-0-	844	1	4008	3	Y	82	134	1			41
							5	4	90	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

09	420	X	314	-0-	-106	-0-	130	1	116	3	N	36	23	1			20
							28	4	40	9							
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	322	1	7	3	N	65	69	1			16
							64	4	72	9							
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	125	3	N	22	32	1			6
							44	4	24	9							
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1			3
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	26	23	1			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	Y	143	97	1			124
							16	4	157	9							
10	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	Y	147	170	1			101
							19	4	162	9							
11	10050	X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	Y	130	152	1			79
							14	4	143	9							
12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1			48
							16	4	119	9							
01	9083	X	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							
02	8204	X	6487	-0-	-1717	-0-	1103	1	5236	3	Y	129	143	1			65
							6	4	142	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
09	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	Y	107	120	1			69
							7	4	118	9							
10	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	Y	83	39	1			113
							91	9									
11	3420	X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	Y	71	76	1			108
							78	9									
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									
01	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									
02	2856	X	2061	-0-	-795	-0-	181	1	1827	3	Y	48	46	1			38
							53	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
09	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	Y	577	498	1			386
							13	4	635	9							
10	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	Y	679	713	1			352
							11	4	747	9							
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	Y	644	622	1			374
							11	4	708	9							
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							
01	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							
02	6160	X	3456	-0-	-2704	-0-	154	1	2998	3	Y	275	376	1			186
							1	4	303	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
09	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	Y	664	569	1			444
							15	4	730	9							
10	8277	X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	Y	740	800	1			384
							12	4	814	9							
11	8010	X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	Y	659	660	1			383
							13	4	725	9							
12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							
01	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							
02	7224	X	4817	-0-	-2407	-0-	216	1	4194	3	Y	368	426	1			248
							2	4	405	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	15480	X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	14973	X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-
							132	3									
11	14070	X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-
							79	3									
12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	11620	X	9081	-0-	-2539	-0-	80	1	8933	2	N	-0-					-0-
							68	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	14725	X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-
							118	3									
12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	116	1	13857	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	15568	X	12341	-0-	-3227	-0-	109	1	12140	2	N	-0-					-0-
							92	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79
							5	4	135	9							
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122
							97	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114
							81	9									
12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	105	1	1065	3	Y	37	75	1			29
							41	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208
							16	4	342	9							
10	8525	X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176
							13	4	374	9							
11	8160	X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189
							15	4	358	9							
12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							
01	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
							11	4	326	9							
02	7224	X	5463	-0-	-1761	-0-	250	1	4880	3	Y	300	261	1			202
							3	4	330	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	823	1	19	2	Y	221	189	1			155
							263	3	81	4							
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	692	1	421	3	Y	202	260	1			97
							58	4	222	9							
11	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	72	1	24	3	Y	161	177	1			81
							55	4	177	9							
12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	9							
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	241	1	61	3	Y	127	50	1			110
							153	4	140	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	274	1	5139	3	Y	423	344	1			283
							11	4	465	9							
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	258	1	4989	3	Y	480	514	1			249
							10	4	528	9							
11	6240	X	5811	-0-	-429	-0-	250	1	5014	3	Y	487	453	1			283
							11	4	536	9							
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	9							
02	5488	X	4521	-0-	-967	-0-	206	1	4010	3	Y	275	324	1			186
							2	4	303	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	281	260	1			197
							36	3	11	4							
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	58	3	Y	256	330	1			123
							8	4	282	9							
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	175	1	58	3	Y	194	219	1			98
							130	4	213	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	177	1	45	3	Y	154	67	1			133
							113	4	169	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	293	1	5502	3	Y	641	662	1			429
							12	4	705	9							
10	7316	X	6344	-0-	-972	-0-	272	1	5256	3	Y	733	782	1			380
							10	4	806	9							
11	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	266	1	5314	3	Y	714	679	1			415
							11	4	785	9							
12	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
							17	4	762	9							
01	6727	X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
							9	4	678	9							
02	6076	X	4313	-0-	-1763	-0-	188	1	3665	3	Y	416	475	1			281
							2	4	458	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	8520	X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1			383
							14	4	629	9							
10	8556	X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1			420
							13	4	890	9							
11	9120	X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1			555
							15	4	1051	9							
12	9424	X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
							21	4	867	9							
01	9424	X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
							10	4	794	9							
02	7924	X	6491	-0-	-1433	-0-	282	1	5500	3	Y	642	607	1			433
							3	4	706	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
*07	13671	X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	Y	268	299	1			72
							61	4	295	9							
08	13671	X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	Y	173	209	1			36
							53	4	190	9							
09	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	Y	361	295	1			102
							240	4	397	9							
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	Y	359	351	1			110
							122	4	395	9							
11	13020	X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	Y	331	365	1			76
							65	4	364	9							
12	13919	X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	Y	320	321	1			75
							144	4	352	9							
01	14601	X	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
							158	4	333	9							
02	13188	X	11824	-0-	-1364	-0-	1439	1	9900	3	Y	304	339	1	47	5	2
							151	4	334	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
09	37410	X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-					-0-
							295	3									
10	36549	X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-					-0-
							330	3									
11	34920	X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-					-0-
							193	3									
12	33790	X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
							143	3									
01	30318	X	26226	-0-	-4092	-0-	215	1	25800	2	N	-0-					-0-
							211	3									
02	27104	X	22465	-0-	-4639	-0-	198	1	22100	2	N	-0-					-0-
							167	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 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
09	51540	X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-					-0-
							470	3									
10	51181	X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-					-0-
							464	3									
11	49260	X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-					-0-
							299	3									
12	49197	X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
							234	3									
01	46562	X	42719	-0-	-3843	-0-	351	1	42025	2	N	-0-					-0-
							343	3									
02	42056	X	33164	-0-	-8892	-0-	292	1	32625	2	N	-0-					-0-
							247	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
*07	19716	X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	Y	201	226	1			57
							58	4	221	9							
08	19158	X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	Y	197	211	1			43
							69	4	217	9							
09	17100	X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	Y	290	248	1			85
							238	4	319	9							
10	16740	X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	Y	307	295	1			97
							121	4	338	9							
11	16020	X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	Y	305	329	1			73
							74	4	336	9							
12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	Y	298	298	1			73
							176	4	328	9							
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
							194	4	338	9							
02	13160	X	7907	-0-	-5253	-0-	961	1	6607	3	Y	217	267	1	34	5	4
							100	4	239	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
*07	14539	X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	Y	127	124	1			38
							63	4	140	9							
08	14539	X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	Y	23	52	1			9
							55	4	25	9							
09	13980	X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	Y	25	22	1			12
							228	4	28	9							
10	14446	X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	Y	14	17	1			9
							57	4	15	9							
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	Y	44	38	1			15
							99	4	48	9							
12	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	Y	163	136	1			42
							188	4	179	9							
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
							174	4	223	9							
02	16184	X	11349	-0-	-4835	-0-	1399	1	9624	3	Y	164	194	1	25	5	5
							146	4	180	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 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
09	52920	X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-					-0-
							491	3									
10	52576	X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-					-0-
							490	3									
11	50880	X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-					-0-
							313	3									
12	51119	X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
							244	3									
01	48608	X	44827	-0-	-3781	-0-	368	1	44099	2	N	-0-					-0-
							360	3									
02	43904	X	37641	-0-	-6263	-0-	331	1	37029	2	N	-0-					-0-
							281	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 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
09	58980 X	52905	-0-	-6075	-0-	429 552	1 3	51924	2	N	-0-			-0-
10	60326 X	49867	-0-	-10459	-0-	390 548	1 3	48929	2	N	-0-			-0-
11	58380 X	50301	-0-	-8079	-0-	437 356	1 3	49508	2	N	-0-			-0-
12	58621 X	52044	-0-	-6577	-0-	421 283	1 3	51340	2	N	-0-			-0-
01	54684 X	51383	-0-	-3301	-0-	422 413	1 3	50548	2	N	-0-			-0-
02	49392 X	43517	-0-	-5875	-0-	383 325	1 3	42809	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
09	85020 X	79636	-0-	-5384	-0-	645 830	1 3	78161	2	N	-0-			-0-
10	86366 X	84965	-0-	-1401	-0-	664 933	1 3	83368	2	N	-0-			-0-
11	82560 X	81563	-0-	-997	-0-	708 577	1 3	80278	2	N	-0-			-0-
12	84196 X	82708	-0-	-1488	-0-	668 451	1 3	81589	2	N	-0-			-0-
01	84971 X	81855	-0-	-3116	-0-	672 657	1 3	80526	2	N	-0-			-0-
02	76748 X	70950	-0-	-5798	-0-	624 529	1 3	69797	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 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
09	33420 X	28473	-0-	-4947	-0-	231 297	1 3	27945	2	N	-0-			-0-
10	33387 X	28840	-0-	-4547	-0-	225 317	1 3	28298	2	N	-0-			-0-
11	31980 X	22808	-0-	-9172	-0-	198 161	1 3	22449	2	N	-0-			-0-
12	32550 X	21993	-0-	-10557	-0-	178 120	1 3	21695	2	N	-0-			-0-
01	68636 X	68636	-0-	-0-	-0-	563 551	1 3	67522	2	N	-0-			-0-
*02	58012 X	58012	-0-	-0-	-0-	510 432	1 3	57070	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 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
09	77820 X	68208	-0-	-9612	-0-	553 711	1 3	66944	2	N	-0-			-0-
10	77438 X	67473	-0-	-9965	-0-	527 741	1 3	66205	2	N	-0-			-0-
11	73860 X	64355	-0-	-9505	-0-	559 455	1 3	63341	2	N	-0-			-0-
12	74214 X	63714	-0-	-10500	-0-	515 346	1 3	62853	2	N	-0-			-0-
01	70494 X	63250	-0-	-7244	-0-	519 508	1 3	62223	2	N	-0-			-0-
02	63672 X	54837	-0-	-8835	-0-	482 408	1 3	53947	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	10500	X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1			292
							20	4	480	9							
10	10540	X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1			124
							15	4	262	9							
11	10020	X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1			157
							18	4	297	9							
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
							14	4	334	9							
02	8960	X	7559	-0-	-1401	-0-	351	1	6842	3	Y	329	275	1			222
							4	4	362	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 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
09	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	8	1	1008	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	10	1	1198	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	11	1	1199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1148	X	1004	-0-	-144	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-
							7	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
09	30180	X	19782	-0-	-10398	-0-	239	1	19533	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31186	X	23291	-0-	-7895	-0-	313	1	22961	3	Y	5	8	1			1
							11	4	6	9							
11	22590	X	19770	-0-	-2820	-0-	304	1	19465	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	23281	X	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							
*02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	246	1	13010	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									

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
09	40890	X	23942	-0-	-16948	-0-	194	1	23498	2	N	-0-					-0-
							250	3									
10	39680	X	24494	-0-	-15186	-0-	191	1	24034	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	36810	X	23210	-0-	-13600	-0-	202	1	22844	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218	1	26167	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*02	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	200	1	22422	2	N	-0-					-0-
							170	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 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
09	83280 X	71075	-0-	-12205	-0-	576	1	69758	2	N	-0-			-0-
						741	3							
10	83359 X	68907	-0-	-14452	-0-	539	1	67612	2	N	-0-			-0-
						756	3							
11	79530 X	65949	-0-	-13581	-0-	573	1	64910	2	N	-0-			-0-
						466	3							
12	79360 X	67139	-0-	-12221	-0-	543	1	66230	2	N	-0-			-0-
						366	3							
01	73439 X	65377	-0-	-8062	-0-	537	1	64315	2	N	-0-			-0-
						525	3							
02	66332 X	55291	-0-	-11041	-0-	486	1	54393	2	N	-0-			-0-
						412	3							

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	89190 X	80632	-0-	-8558	-0-	653	1	79138	2	N	-0-			-0-
						841	3							
10	90086 X	79459	-0-	-10627	-0-	621	1	77966	2	N	-0-			-0-
						872	3							
11	85890 X	76043	-0-	-9847	-0-	660	1	74845	2	N	-0-			-0-
						538	3							
12	87420 X	75967	-0-	-11453	-0-	614	1	74939	2	N	-0-			-0-
						414	3							
01	83328 X	75217	-0-	-8111	-0-	617	1	73996	2	N	-0-			-0-
						604	3							
02	75264 X	65086	-0-	-10178	-0-	572	1	64029	2	N	-0-			-0-
						485	3							

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 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
09	68712 X	68712	-0-	-0-	-0-	557	1	67438	2	N	-0-			-0-
						717	3							
10	71085 X	71085	-0-	-0-	-0-	556	1	69748	2	N	-0-			-0-
						781	3							
11	72100 X	72100	-0-	-0-	-0-	626	1	70964	2	N	-0-			-0-
						510	3							
12	70990 X	67997	-0-	-2993	-0-	550	1	67077	2	N	-0-			-0-
						370	3							
01	71083 X	55294	-0-	-15789	-0-	454	1	54396	2	N	-0-			-0-
						444	3							
02	67284 X	16011	-0-	-51273	-0-	141	1	15750	2	N	-0-			-0-
						120	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79440 X	69512	-0-	-9928	-0-	563	1	68224	2	N	-0-			-0-
						725	3							
10	71176 X	66726	-0-	-4450	-0-	521	1	65472	2	N	-0-			-0-
						733	3							
11	68100 X	64463	-0-	-3637	-0-	560	1	63447	2	N	-0-			-0-
						456	3							
12	71827 X	65938	-0-	-5889	-0-	533	1	65046	2	N	-0-			-0-
						359	3							
01	71827 X	59732	-0-	-12095	-0-	490	1	58762	2	N	-0-			-0-
						480	3							
02	64876 X	46341	-0-	-18535	-0-	408	1	45588	2	N	-0-			-0-
						345	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 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
09	88761	X	88761	-0-	-0-	-0-	719	1	87116	2	N	-0-					-0-
							926	3									
10	83522	X	83522	-0-	-0-	-0-	653	1	81952	2	N	-0-					-0-
							917	3									
11	89850	X	77887	-0-	-11963	-0-	676	1	76660	2	N	-0-					-0-
							551	3									
12	92845	X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	92845	X	27876	-0-	-64969	-0-	229	1	27423	2	N	-0-					-0-
							224	3									
02	82852	X	55	-0-	-82797	-0-	54	2	1	3	N	-0-					-0-

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
09	34110	X	23512	-0-	-10598	-0-	284	1	23227	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	35247	X	26284	-0-	-8963	-0-	353	1	25915	3	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							
11	25500	X	22374	-0-	-3126	-0-	344	1	22029	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	26257	X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	26288	X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	354	1	18728	3	Y	2	1	1			1
							14	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 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
09	61041	X	61041	-0-	-0-	-0-	495	1	59910	2	N	-0-					-0-
							636	3									
10	107505	X	107505	-0-	-0-	-0-	840	1	105484	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
11	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	848	1	96159	2	N	-0-					-0-
							691	3									
12	94219	X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	107508	X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	97104	X	77251	-0-	-19853	-0-	679	1	75996	2	N	-0-					-0-
							576	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	1004	1	121613	2	N	-0-					-0-
							1292	3									
10	121488	X	121488	-0-	-0-	-0-	949	1	119205	2	N	-0-					-0-
							1334	3									
11	124740	X	109441	-0-	-15299	-0-	950	1	107716	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	128898	X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-					-0-
							588	3									
01	128898	X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	115640	X	82740	-0-	-32900	-0-	728	1	81395	2	N	-0-					-0-
							617	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 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
09	94800 X	61736	-0-	-33064	-0-	500	1	60592	2	N	-0-					-0-
						644	3									
10	112740 X	112740	-0-	-0-	-0-	881	1	110620	2	N	-0-					-0-
						1239	3									
11	103825 X	103825	-0-	-0-	-0-	902	1	102189	2	N	-0-					-0-
						734	3									
12	100668 X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-					-0-
						548	3									
01	112747 X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-					-0-
						781	3									
02	101836 X	84230	-0-	-17606	-0-	741	1	82861	2	N	-0-					-0-
						628	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

09	45870 X	25207	-0-	-20663	-0-	304	1	24864	3	Y	35	36	1			17
						39	9									
10	47399 X	31121	-0-	-16278	-0-	418	1	30626	3	Y	57	64	1			10
						14	4	63	9							
11	34230 X	26973	-0-	-7257	-0-	413	1	26492	3	Y	60	52	1			18
						2	4	66	9							
12	32736 X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1			16
						13	4	69	9							
01	31124 X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1			14
						39	4	67	9							
*02	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	460	1	24309	3	Y	53	42	1			25
						18	4	58	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

09	40770 X	29496	-0-	-11274	-0-	355	1	29034	3	Y	97	83	1			46
						107	9									
10	41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	553	1	40594	3	Y	104	132	1			18
						19	4	114	9							
11	39660 X	35858	-0-	-3802	-0-	550	1	35206	3	Y	91	82	1			27
						2	4	100	9							
12	38657 X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
						17	4	102	9							
01	41292 X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
						50	4	109	9							
*02	31276 X	31276	-0-	-0-	-0-	578	1	30579	3	Y	87	69	1			41
						23	4	96	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

09	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	294	1	35602	2	N	-0-					-0-
						378	3									
10	90060 X	90060	-0-	-0-	-0-	704	1	88367	2	N	-0-					-0-
						989	3									
11	73422 X	73422	-0-	-0-	-0-	638	1	72265	2	N	-0-					-0-
						519	3									
12	67731 X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
						369	3									
01	90055 X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
						499	3									
02	81340 X	51426	-0-	-29914	-0-	452	1	50591	2	N	-0-					-0-
						383	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 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
09	68670 X	57913	-0-	-10757	-0-	469	1	56840	2	N	-0-			-0-
						604	3							
10	68324 X	56745	-0-	-11579	-0-	443	1	55679	2	N	-0-			-0-
						623	3							
11	64200 X	52681	-0-	-11519	-0-	458	1	51850	2	N	-0-			-0-
						373	3							
12	63674 X	51892	-0-	-11782	-0-	419	1	51191	2	N	-0-			-0-
						282	3							
01	63674 X	51567	-0-	-12107	-0-	423	1	50729	2	N	-0-			-0-
						415	3							
02	54040 X	44221	-0-	-9819	-0-	389	1	43503	2	N	-0-			-0-
						329	3							

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

09	115170 X	101147	-0-	-14023	-0-	820	1	99272	2	N	-0-			-0-
						1055	3							
10	119009 X	95597	-0-	-23412	-0-	747	1	93800	2	N	-0-			-0-
						1050	3							
11	112950 X	89110	-0-	-23840	-0-	774	1	87706	2	N	-0-			-0-
						630	3							
12	112840 X	85963	-0-	-26877	-0-	695	1	84800	2	N	-0-			-0-
						468	3							
01	112840 X	84050	-0-	-28790	-0-	690	1	82685	2	N	-0-			-0-
						675	3							
02	94416 X	74110	-0-	-20306	-0-	652	1	72906	2	N	-0-			-0-
						552	3							

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

09	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	223	1	27011	2	N	-0-			-0-
						287	3							
10	85405 X	85405	-0-	-0-	-0-	667	1	83800	2	N	-0-			-0-
						938	3							
11	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	572	1	64876	2	N	-0-			-0-
						466	3							
12	59073 X	59073	-0-	-0-	-0-	477	1	58275	2	N	-0-			-0-
						321	3							
01	85405 X	54264	-0-	-31141	-0-	445	1	53383	2	N	-0-			-0-
						436	3							
02	77140 X	44141	-0-	-32999	-0-	388	1	43424	2	N	-0-			-0-
						329	3							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

09	92220 X	91611	-0-	-609	-0-	742	1	89914	2	N	-0-			-0-
						955	3							
10	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	691	1	86719	2	N	-0-			-0-
						971	3							
11	81216 X	81216	-0-	-0-	-0-	705	1	79937	2	N	-0-			-0-
						574	3							
12	94674 X	81603	-0-	-13071	-0-	659	1	80499	2	N	-0-			-0-
						445	3							
01	94674 X	23762	-0-	-70912	-0-	195	1	23376	2	N	-0-			-0-
						191	3							
02	85512 X	54468	-0-	-31044	-0-	479	1	53583	2	N	-0-			-0-
						406	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 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
09	75240 X	65611	-0-	-9629	-0-	532	1	64395	2	N	-0-			-0-
						684	3							
10	71114 X	53022	-0-	-18092	-0-	414	1	52026	2	N	-0-			-0-
						582	3							
11	71130 X	51605	-0-	-19525	-0-	448	1	50792	2	N	-0-			-0-
						365	3							
12	73501 X	57233	-0-	-16268	-0-	463	1	56459	2	N	-0-			-0-
						311	3							
01	73501 X	46928	-0-	-26573	-0-	385	1	46166	2	N	-0-			-0-
						377	3							
02	61236 X	34960	-0-	-26276	-0-	307	1	34392	2	N	-0-			-0-
						261	3							

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

09	68820 X	53979	-0-	-14841	-0-	437	1	52979	2	N	-0-			-0-
						563	3							
10	65689 X	51111	-0-	-14578	-0-	399	1	50151	2	N	-0-			-0-
						561	3							
11	61470 X	49147	-0-	-12323	-0-	427	1	48372	2	N	-0-			-0-
						348	3							
12	60481 X	48451	-0-	-12030	-0-	392	1	47795	2	N	-0-			-0-
						264	3							
01	55769 X	19752	-0-	-36017	-0-	162	1	19431	2	N	-0-			-0-
						159	3							
*02	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	480	1	53706	2	N	-0-			-0-
						407	3							

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

09	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	224	1	27080	2	N	-0-			-0-
						288	3							
10	84667 X	84667	-0-	-0-	-0-	662	1	83075	2	N	-0-			-0-
						930	3							
11	74495 X	74495	-0-	-0-	-0-	647	1	73321	2	N	-0-			-0-
						527	3							
12	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	491	1	59942	2	N	-0-			-0-
						331	3							
01	84661 X	66874	-0-	-17787	-0-	549	1	65788	2	N	-0-			-0-
						537	3							
02	76468 X	56763	-0-	-19705	-0-	499	1	55841	2	N	-0-			-0-
						423	3							

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

09	62970 X	42116	-0-	-20854	-0-	341	1	41336	2	N	-0-			-0-
						439	3							
10	54498 X	40221	-0-	-14277	-0-	314	1	39465	2	N	-0-			-0-
						442	3							
11	49170 X	37285	-0-	-11885	-0-	324	1	36697	2	N	-0-			-0-
						264	3							
12	48763 X	36092	-0-	-12671	-0-	292	1	35604	2	N	-0-			-0-
						196	3							
01	43524 X	34872	-0-	-8652	-0-	286	1	34306	2	N	-0-			-0-
						280	3							
02	39312 X	34438	-0-	-4874	-0-	303	1	33878	2	N	-0-			-0-
						257	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	93420	X	56671	-0-	-36749	-0-	459	1	55621	2	N	-0-					-0-
							591	3									
10	73780	X	54022	-0-	-19758	-0-	422	1	53007	2	N	-0-					-0-
							593	3									
11	61320	X	51640	-0-	-9680	-0-	448	1	50827	2	N	-0-					-0-
							365	3									
12	60760	X	51299	-0-	-9461	-0-	415	1	50605	2	N	-0-					-0-
							279	3									
01	58559	X	51215	-0-	-7344	-0-	420	1	50384	2	N	-0-					-0-
							411	3									
*02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	508	1	56846	2	N	-0-					-0-
							431	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
09	108510	X	72664	-0-	-35846	-0-	589	1	71317	2	N	-0-					-0-
							758	3									
10	112127	X	68420	-0-	-43707	-0-	535	1	67134	2	N	-0-					-0-
							751	3									
11	108330	X	62624	-0-	-45706	-0-	544	1	61637	2	N	-0-					-0-
							443	3									
12	95480	X	59725	-0-	-35755	-0-	483	1	58917	2	N	-0-					-0-
							325	3									
01	79081	X	55955	-0-	-23126	-0-	459	1	55046	2	N	-0-					-0-
							450	3									
02	67816	X	51607	-0-	-16209	-0-	454	1	50768	2	N	-0-					-0-
							385	3									

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 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
09	65790	X	49862	-0-	-15928	-0-	404	1	48938	2	N	-0-					-0-
							520	3									
10	58993	X	48541	-0-	-10452	-0-	379	1	47629	2	N	-0-					-0-
							533	3									
11	53490	X	46614	-0-	-6876	-0-	405	1	45880	2	N	-0-					-0-
							329	3									
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378	1	46109	2	N	-0-					-0-
							254	3									
01	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-	373	1	44671	2	N	-0-					-0-
							365	3									
02	46536	X	41428	-0-	-5108	-0-	364	1	40756	2	N	-0-					-0-
							308	3									

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 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
09	96330	X	83748	-0-	-12582	-0-	679	1	82196	2	N	-0-					-0-
							873	3									
10	99541	X	80685	-0-	-18856	-0-	631	1	79168	2	N	-0-					-0-
							886	3									
11	96330	X	72766	-0-	-23564	-0-	632	1	71619	2	N	-0-					-0-
							515	3									
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638	1	77907	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517	1	61942	2	N	-0-					-0-
							506	3									
02	78176	X	4301	-0-	-73875	-0-	38	1	4231	2	N	-0-					-0-
							32	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 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
09	173310	X	142530	-0-	-30780	-0-	1155	1	139889	2	N	-0-			-0-
							1486	3							
10	179087	X	138036	-0-	-41051	-0-	1079	1	135441	2	N	-0-			-0-
							1516	3							
11	159720	X	128799	-0-	-30921	-0-	1119	1	126769	2	N	-0-			-0-
							911	3							
12	158844	X	128871	-0-	-29973	-0-	1041	1	127128	2	N	-0-			-0-
							702	3							
01	147281	X	123296	-0-	-23985	-0-	1012	1	121294	2	N	-0-			-0-
							990	3							
02	133028	X	106201	-0-	-26827	-0-	934	1	104475	2	N	-0-			-0-
							792	3							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 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
09	134580	X	125702	-0-	-8878	-0-	1019	1	123372	2	N	-0-			-0-
							1311	3							
10	139066	X	123020	-0-	-16046	-0-	961	1	120708	2	N	-0-			-0-
							1351	3							
11	133890	X	113585	-0-	-20305	-0-	986	1	111795	2	N	-0-			-0-
							804	3							
12	138353	X	111732	-0-	-26621	-0-	903	1	110221	2	N	-0-			-0-
							608	3							
01	129983	X	104264	-0-	-25719	-0-	856	1	102570	2	N	-0-			-0-
							838	3							
02	117320	X	92988	-0-	-24332	-0-	818	1	91477	2	N	-0-			-0-
							693	3							

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 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
09	86280	X	64506	-0-	-21774	-0-	523	1	63310	2	N	-0-			-0-
							673	3							
10	89156	X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-			-0-
							672	3							
11	78840	X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-			-0-
							400	3							
12	75175	X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-			-0-
							303	3							
01	68355	X	53250	-0-	-15105	-0-	437	1	52386	2	N	-0-			-0-
							427	3							
02	60200	X	46647	-0-	-13553	-0-	410	1	45890	2	N	-0-			-0-
							347	3							

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 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
09	124200	X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-			-0-
							1041	3							
10	128340	X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-			-0-
							1076	3							
11	116970	X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-			-0-
							645	3							
12	113460	X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-			-0-
							485	3							
01	106299	X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-			-0-
							667	3							
02	93156	X	74020	-0-	-19136	-0-	651	1	72817	2	N	-0-			-0-
							552	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 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
09	50070	X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1			32
							74	9									
10	42809	X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1			12
							19	4	76	9							
11	45030	X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1			19
							2	4	72	9							
12	45508	X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
							18	4	85	9							
01	42811	X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
							49	4	81	9							
02	38668	X	28663	-0-	-10005	-0-	530	1	28042	3	Y	64	51	1			30
							21	4	70	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 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
09	62340	X	33104	-0-	-29236	-0-	399	1	32620	3	Y	77	70	1			37
							85	9									
10	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	598	1	43868	3	Y	89	111	1			15
							20	4	98	9							
11	55530	X	52655	-0-	-2875	-0-	809	1	51787	3	Y	51	51	1			15
							3	4	56	9							
12	55676	X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
							24	4	65	9							
01	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
							65	4	68	9							
02	49140	X	38163	-0-	-10977	-0-	707	1	37376	3	Y	47	39	1			22
							28	4	52	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 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
09	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					Y	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	744	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1			5
							1	4	22	9							
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
							2	4									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 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
09	57810	X	43018	-0-	-14792	-0-	519	1	42485	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-	610	1	44698	3	Y	5	10	1			1
							20	4	6	9							
11	48780	X	40570	-0-	-8210	-0-	624	1	39944	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
12	48980	X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
01	45322	X	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
							56	4	10	9							
02	40936	X	34394	-0-	-6542	-0-	637	1	33725	3	Y	5	5	1			2
							26	4	6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 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
09	170490	X	61770	-0-	-108720	-0-	501	1	60625	2	N	-0-			-0-
							644	3							
10	176173	X	124552	-0-	-51621	-0-	973	1	122211	2	N	-0-			-0-
							1368	3							
11	170490	X	125461	-0-	-45029	-0-	1090	1	123484	2	N	-0-			-0-
							887	3							
12	166935	X	114805	-0-	-52130	-0-	928	1	113252	2	N	-0-			-0-
							625	3							
01	153016	X	98002	-0-	-55014	-0-	804	1	96411	2	N	-0-			-0-
							787	3							
02	117096	X	87912	-0-	-29184	-0-	773	1	86484	2	N	-0-			-0-
							655	3							

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98370	X	77523	-0-	-20847	-0-	628	1	76087	2	N	-0-			-0-
							808	3							
10	101649	X	73185	-0-	-28464	-0-	572	1	71809	2	N	-0-			-0-
							804	3							
11	97050	X	68499	-0-	-28551	-0-	595	1	67419	2	N	-0-			-0-
							485	3							
12	90272	X	66740	-0-	-23532	-0-	539	1	65838	2	N	-0-			-0-
							363	3							
01	81840	X	63892	-0-	-17948	-0-	524	1	62855	2	N	-0-			-0-
							513	3							
02	72352	X	53863	-0-	-18489	-0-	474	1	52988	2	N	-0-			-0-
							401	3							

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162900	X	139005	-0-	-23895	-0-	1126	1	136430	2	N	-0-			-0-
							1449	3							
10	168330	X	136133	-0-	-32197	-0-	1064	1	133574	2	N	-0-			-0-
							1495	3							
11	162900	X	127785	-0-	-35115	-0-	1110	1	125771	2	N	-0-			-0-
							904	3							
12	158968	X	122248	-0-	-36720	-0-	988	1	120594	2	N	-0-			-0-
							666	3							
01	146475	X	118466	-0-	-28009	-0-	972	1	116542	2	N	-0-			-0-
							952	3							
02	129752	X	100303	-0-	-29449	-0-	882	1	98673	2	N	-0-			-0-
							748	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 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
09	170100	X	148949	-0-	-21151	-0-	1207	1	146188	2	N	-0-			-0-
							1554	3							
10	175770	X	147995	-0-	-27775	-0-	1157	1	145213	2	N	-0-			-0-
							1625	3							
11	170100	X	138376	-0-	-31724	-0-	1202	1	136195	2	N	-0-			-0-
							979	3							
12	167927	X	134948	-0-	-32979	-0-	1091	1	133122	2	N	-0-			-0-
							735	3							
01	155000	X	129257	-0-	-25743	-0-	1061	1	127158	2	N	-0-			-0-
							1038	3							
02	139020	X	110693	-0-	-28327	-0-	974	1	108894	2	N	-0-			-0-
							825	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246570 X	120072	-0-	-126498	-0-	973	1	117847	2	N	-0-			-0-
						1252	3							
10	258106 X	159997	-0-	-98109	-0-	1250	1	156990	2	N	-0-			-0-
						1757	3							
11	249780 X	140860	-0-	-108920	-0-	1223	1	138641	2	N	-0-			-0-
						996	3							
12	258106 X	170686	-0-	-87420	-0-	1379	1	168378	2	N	-0-			-0-
						929	3							
01	226517 X	152626	-0-	-73891	-0-	1253	1	150147	2	N	-0-			-0-
						1226	3							
02	144508 X	126349	-0-	-18159	-0-	1111	1	124296	2	N	-0-			-0-
						942	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 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
09	305130 X	174119	-0-	-131011	-0-	1411	1	170892	2	N	-0-			-0-
						1816	3							
10	258912 X	162640	-0-	-96272	-0-	1271	1	159583	2	N	-0-			-0-
						1786	3							
11	227340 X	143634	-0-	-83706	-0-	1247	1	141371	2	N	-0-			-0-
						1016	3							
12	224130 X	128820	-0-	-95310	-0-	1041	1	127078	2	N	-0-			-0-
						701	3							
01	208258 X	114399	-0-	-93859	-0-	939	1	112542	2	N	-0-			-0-
						918	3							
02	162512 X	94547	-0-	-67965	-0-	832	1	93010	2	N	-0-			-0-
						705	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273270 X	164398	-0-	-108872	-0-	1332	1	161352	2	N	-0-			-0-
						1714	3							
10	266228 X	240873	-0-	-25355	-0-	1883	1	236344	2	N	-0-			-0-
						2646	3							
11	257640 X	199369	-0-	-58271	-0-	1731	1	196228	2	N	-0-			-0-
						1410	3							
12	266228 X	195608	-0-	-70620	-0-	1581	1	192962	2	N	-0-			-0-
						1065	3							
01	240870 X	176013	-0-	-64857	-0-	1445	1	173154	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
02	217560 X	144829	-0-	-72731	-0-	1274	1	142476	2	N	-0-			-0-
						1079	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288900 X	203949	-0-	-84951	-0-	1653	1	200169	2	N	-0-			-0-
						2127	3							
10	276427 X	245313	-0-	-31114	-0-	1917	1	240702	2	N	-0-			-0-
						2694	3							
11	267510 X	219241	-0-	-48269	-0-	1904	1	215786	2	N	-0-			-0-
						1551	3							
12	276427 X	211087	-0-	-65340	-0-	1706	1	208232	2	N	-0-			-0-
						1149	3							
01	245303 X	190362	-0-	-54941	-0-	1562	1	187271	2	N	-0-			-0-
						1529	3							
02	221564 X	159640	-0-	-61924	-0-	1404	1	157046	2	N	-0-			-0-
						1190	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229440 X	161225	-0-	-68215	-0-	1306	1	158237	2	N	-0-			-0-
						1682	3							
10	224223 X	186366	-0-	-37857	-0-	1457	1	182862	2	N	-0-			-0-
						2047	3							
11	216990 X	146491	-0-	-70499	-0-	1272	1	144182	2	N	-0-			-0-
						1037	3							
12	224223 X	138358	-0-	-85865	-0-	1118	1	136487	2	N	-0-			-0-
						753	3							
01	193905 X	121835	-0-	-72070	-0-	1000	1	119856	2	N	-0-			-0-
						979	3							
02	168336 X	98936	-0-	-69400	-0-	870	1	97329	2	N	-0-			-0-
						737	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 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
09	321420 X	218567	-0-	-102853	-0-	1771	1	214517	2	N	-0-			-0-
						2279	3							
10	292702 X	196027	-0-	-96675	-0-	1532	1	192342	2	N	-0-			-0-
						2153	3							
11	255930 X	170794	-0-	-85136	-0-	1483	1	168103	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
12	240715 X	155868	-0-	-84847	-0-	1260	1	153759	2	N	-0-			-0-
						849	3							
01	225866 X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-			-0-
						829	3							
02	204008 X	114136	-0-	-89872	-0-	1004	1	112281	2	N	-0-			-0-
						851	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330420 X	197201	-0-	-133219	-0-	1598	1	193547	2	N	-0-			-0-
						2056	3							
10	279434 X	183855	-0-	-95579	-0-	1437	1	180399	2	N	-0-			-0-
						2019	3							
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399	1	158535	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							
01	231167 X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-			-0-
						853	3							
02	184044 X	114665	-0-	-69379	-0-	1009	1	112801	2	N	-0-			-0-
						855	3							

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254880 X	230602	-0-	-24278	-0-	1869	1	226328	2	N	-0-			-0-
						2405	3							
10	283433 X	200626	-0-	-82807	-0-	1568	1	196855	2	N	-0-			-0-
						2203	3							
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498	1	169717	2	N	-0-			-0-
						1220	3							
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							
01	277605 X	181196	-0-	-96409	-0-	1487	1	178254	2	N	-0-			-0-
						1455	3							
02	215236 X	129700	-0-	-85536	-0-	1141	1	127592	2	N	-0-			-0-
						967	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264930 X	258760	-0-	-6170	-0-	2097	1	253965	2	N	-0-			-0-
						2698	3							
10	307706 X	221696	-0-	-86010	-0-	1733	1	217528	2	N	-0-			-0-
						2435	3							
11	297780 X	194452	-0-	-103328	-0-	1689	1	191388	2	N	-0-			-0-
						1375	3							
12	307706 X	216047	-0-	-91659	-0-	1746	1	213125	2	N	-0-			-0-
						1176	3							
01	288703 X	181790	-0-	-106913	-0-	1492	1	178838	2	N	-0-			-0-
						1460	3							
02	241500 X	158160	-0-	-83340	-0-	1391	1	155590	2	N	-0-			-0-
						1179	3							

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233010 X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-			-0-
						2023	3							
10	255781 X	165174	-0-	-90607	-0-	1291	1	162069	2	N	-0-			-0-
						1814	3							
11	247530 X	134640	-0-	-112890	-0-	1169	1	132519	2	N	-0-			-0-
						952	3							
12	255781 X	154732	-0-	-101049	-0-	1250	1	152640	2	N	-0-			-0-
						842	3							
01	248558 X	156758	-0-	-91800	-0-	1287	1	154212	2	N	-0-			-0-
						1259	3							
02	181104 X	121242	-0-	-59862	-0-	1066	1	119272	2	N	-0-			-0-
						904	3							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
09	289170 X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-			-0-
						2967	3							
10	308171 X	266977	-0-	-41194	-0-	2087	1	261958	2	N	-0-			-0-
						2932	3							
11	298230 X	246878	-0-	-51352	-0-	2144	1	242987	2	N	-0-			-0-
						1747	3							
12	308171 X	220388	-0-	-87783	-0-	1781	1	217407	2	N	-0-			-0-
						1200	3							
01	301072 X	206149	-0-	-94923	-0-	1692	1	202801	2	N	-0-			-0-
						1656	3							
02	265552 X	184196	-0-	-81356	-0-	1620	1	181203	2	N	-0-			-0-
						1373	3							

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248490 X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-			-0-
						2413	3							
10	277357 X	195497	-0-	-81860	-0-	1528	1	191821	2	N	-0-			-0-
						2148	3							
11	268410 X	163096	-0-	-105314	-0-	1416	1	160526	2	N	-0-			-0-
						1154	3							
12	277357 X	158878	-0-	-118479	-0-	1284	1	156729	2	N	-0-			-0-
						865	3							
01	267468 X	167029	-0-	-100439	-0-	1371	1	164316	2	N	-0-			-0-
						1342	3							
02	215908 X	128514	-0-	-87394	-0-	1130	1	126426	2	N	-0-			-0-
						958	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	Y	616	541	1			110
						678	9									
08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	Y	327	310	1			127
						360	9									
09	201720 X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	Y	673	478	1			322
						740	9									
10	208444 X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	Y	628	844	1			106
						58	4	691	9							
11	201720 X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	Y	533	483	1			156
						7	4	586	9							
12	188449 X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	Y	508	534	1			130
						49	4	559	9							
01	128433 X	85974	-0-	-42459	-0-	1499	1	83875	3	Y	434	463	1			101
						123	4	477	9							
02	116004 X	73866	-0-	-42138	-0-	1362	1	72106	3	Y	312	267	1			146
						55	4	343	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

*07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	Y	1161	1162	1			207
						1277	9									
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	Y	564	552	1			219
						620	9									
09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	Y	606	535	1			290
						667	9									
10	226672 X	126964	-0-	-99708	-0-	1699	1	124602	3	Y	551	748	1			93
						57	4	606	9							
11	219360 X	107512	-0-	-111848	-0-	1645	1	105356	3	Y	458	417	1			134
						7	4	504	9							
12	195021 X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	Y	450	469	1			115
						48	4	495	9							
01	126976 X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1			83
						122	4	392	9							
02	114688 X	77146	-0-	-37542	-0-	1425	1	75403	3	Y	237	209	1			111
						57	4	261	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

09	SHUT IN	331461	-0-	331461	968859	41	1	329761	2	N	-0-					-0-
						1659	3									
*10	1302683 X	333824	-0-	-968859	-0-	105	1	332051	2	N	-0-					-0-
						1668	3									
*11	354720 X	279466	-0-	-75254	-0-	155	1	277915	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
*12	366544 X	256731	-0-	-109813	-0-	131	1	255317	2	N	-0-					-0-
						1283	3									
*01	366544 X	235292	-0-	-131252	-0-	381	1	233736	2	N	-0-					-0-
						1175	3									
*02	331072 X	213253	-0-	-117819	-0-	502	1	211687	2	N	-0-					-0-
						1064	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	1537	1	193001	2	N	-0-			-0-
						2160	3							
11	SHUT IN	335527	-0-	335527	532225	2914	1	330240	2	N	-0-			-0-
						2373	3							
12	859051 X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-			-0-
						1779	3							
01	298396 X	298396	-0-	-0-	-0-	2449	1	293550	2	N	-0-			-0-
						2397	3							
*02	227335 X	227335	-0-	-0-	-0-	1999	1	223642	2	N	-0-			-0-
						1694	3							

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	151748	-0-	151748	151748	1186	1	148895	2	N	-0-			-0-
						1667	3							
11	SHUT IN	225831	-0-	225831	377579	1961	1	222273	2	N	-0-			-0-
						1597	3							
12	576718 X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
01	217403 X	170751	-0-	-46652	-0-	1401	1	167979	2	N	-0-			-0-
						1371	3							
02	196364 X	140011	-0-	-56353	-0-	1231	1	137736	2	N	-0-			-0-
						1044	3							

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	140211	-0-	140211	140211	1096	1	137575	2	N	-0-			-0-
						1540	3							
11	SHUT IN	186249	-0-	186249	326460	1617	1	183315	2	N	-0-			-0-
						1317	3							
12	SHUT IN	163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-			-0-
						889	3							
01	628416 X	138724	-0-	-489692	-0-	1139	1	136471	2	N	-0-			-0-
						1114	3							
02	126476 X	115766	-0-	-10710	-0-	1018	1	113885	2	N	-0-			-0-
						863	3							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

09	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
10	4774 X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-			-0-
12	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-			-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
02	4900 X	3435	-0-	-1465	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
							17	4	138	9							
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	715	522	0			219
							52	4	787	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					-0-
11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0			33
							268	4	220	9							
12	29243	X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0			48
							540	4	334	9							
*01	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
							506	4	255	9							
*02	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	799	1	21224	3	Y	205	190	0			63
							413	4	226	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6351	-0-	-2413	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

09	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							
*02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	111	104	0			34
							59	4	122	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0			22
							84	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0			26
							198	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0			19
							133	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	167	1	1581	3	Y	181	193	0			14
							199	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1799	-0-	-917	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

09	2670	X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0			11
							85	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0			10
							69	9									
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									
01	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5	1	51	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							
*01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0			45
							114	4	162	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	7152	-0-	-9495	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	4805	-0-	-11305	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	3255	-0-	-12089	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

09	13860	X	11070	-0-	-2790	-0-	618	1	9825	3	Y	324	450	0	30	1	179
							271	4	356	9							
10	14322	X	11125	-0-	-3197	-0-	633	1	9796	3	Y	398	405	0	14	1	158
							258	4	438	9							
11	13170	X	9661	-0-	-3509	-0-	564	1	8459	3	Y	382	219	0	14	1	307
							218	4	420	9							
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							
01	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							
02	10332	X	7677	-0-	-2655	-0-	546	1	6572	3	Y	334	247	0	25	1	382
							192	4	367	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	Y	154	133	0			45
							169	9									
10	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	292	1	3229	3	Y	306	306	0			45
							337	9									
11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	298	1	3146	3	Y	222	232	0			35
							244	9									
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	9									
02	3696	X	3640	-0-	-56	-0-	315	1	2988	3	Y	306	316	0			24
							337	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	176	1	2800	3	Y	288	334	0	20	1	159
							77	4	317	9							
10	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	184	1	2571	3	Y	334	348	0	13	1	132
							68	4	367	9							
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	170	1	2321	3	Y	320	183	0	11	1	258
							60	4	55	5							
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							
01	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							
*02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	21	1	40

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
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	189	1	2963	3	Y	73	66	0			21
							80	9									
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	291	1	3224	3	Y	201	192	0			30
							221	9									
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	274	1	2889	3	Y	76	94	0			12
							84	9									
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	332	1	3152	3	Y	169	178	0			13
							186	9									

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
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	426	1	6776	3	Y	173	224	0	14	1	96
							187	4	190	9							
10	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	420	1	5860	3	Y	273	253	0	8	1	108
							154	4	300	9							
11	6930	X	6572	-0-	-358	-0-	541	1	5572	3	Y	287	155	0	9	1	231
							143	4	316	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							
01	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							
02	7084	X	6904	-0-	-180	-0-	600	1	5831	3	Y	275	165	0	16	1	308
							170	4	303	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7340	-0-	-10	-0-	399	1	6351	3	N	377	452	0	28	1	208
							175	4	415	9							
10	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	405	1	5654	3	N	399	432	0	17	1	158
							149	4	439	9							
11	7020	X	5344	-0-	-1676	-0-	432	1	4453	3	N	313	205	0	14	1	252
							115	4	344	9							
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							
01	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							
*02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	731	1	7103	3	N	597	149	0	15	1	626
							207	4	657	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	14280	X	375	-0-	-13905	-0-	11	1	351	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							
*01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							
02	364	X	128	-0-	-236	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	718	1	11431	3	N	469	568	0	34	1	260
							316	4	516	9							
10	13020	X	11973	-0-	-1047	-0-	744	1	10374	3	N	529	558	0	21	1	210
							273	4	582	9							
11	12150	X	11247	-0-	-903	-0-	683	1	9488	3	N	540	297	0	18	1	435
							244	4	238	5							
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							
01	13423	X	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							
02	12124	X	3989	-0-	-8135	-0-	343	1	3331	3	N	198	374	0	37	1	272
							97	4	218	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					170
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	449	1			268
							52	5	602	9							
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2416	3	Y	382	376	1			274
							420	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	Y	67	55	0			20
							74	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956	3	Y	106	110	0			16
							117	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									
01	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									
02	2212	N	2108	-0-	-104	-0-	183	1	1740	3	Y	168	164	0			13
							185	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

09	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					58
10	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					58
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					58
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					58
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					58
02	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	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
09	13440	X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827	3	Y	199	70	1			271
							219	9									
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525	3	Y	315	465	1			121
							347	9									
11	13080	X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811	3	Y	322	305	1			138
							354	9									
12	13516	X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
							340	9									
*01	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
							461	9									
*02	13048	X	12065	-0-	-983	-0-	528	1	11150	3	Y	352	350	1			245
							387	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
09	15120	X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272	3	Y	29	55	1			86
							32	9									
10	15593	X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275	3	Y	261	247	1			100
							287	9									
11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309	3	Y	421	341	1			180
							463	9									
12	15283	X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
							355	9									
*01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
							349	9									
*02	17304	X	13035	-0-	-4269	-0-	577	1	12195	3	Y	239	257	1			166
							263	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
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1328	1	11688	3	Y	648	956	0	65	1	358
							323	4	713	9							
10	28024	X	16512	-0-	-11512	-0-	1690	1	13453	3	Y	923	886	0	29	1	366
							354	4	1015	9							
11	23430	X	14179	-0-	-9251	-0-	1205	1	11472	3	Y	835	497	0	31	1	673
							295	4	288	5							
12	22196	X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
							285	4	44	5							
01	16151	X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
							186	4	75	5							
02	14924	X	-0-	-0-	-14924	-0-					Y	-0-	335	0	33	1	66

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
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	804	1	7073	3	Y	488	724	0	49	1	270
							195	4	537	9							
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1064	1	8472	3	Y	819	742	0	22	1	325
							223	4	901	9							
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	721	1	6863	3	Y	740	441	0	28	1	596
							177	4	172	5							
12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							
01	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	295	0	30	1	58

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
09	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	615	1	9786	3	Y	344	498	0	34	1	190
							270	4	378	9							
10	13020	X	12965	-0-	-55	-0-	738	1	11413	3	Y	466	456	0	15	1	185
							301	4	513	9							
11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	685	1	10277	3	Y	474	261	0	16	1	382
							265	4	521	9							
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	9							
02	11704	X	10349	-0-	-1355	-0-	734	1	8834	3	Y	475	335	0	34	1	541
							258	4	523	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	10545	3	Y	428	518	0	31	1	237
							291	4	471	9							
10	12276	X	10692	-0-	-1584	-0-	604	1	9351	3	Y	446	487	0	19	1	177
							246	4	491	9							
11	11160	X	9921	-0-	-1239	-0-	575	1	8630	3	Y	449	249	0	15	1	362
							222	4	494	9							
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							
01	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							
02	11172	X	9348	-0-	-1824	-0-	660	1	7951	3	Y	459	314	0	31	1	522
							232	4	505	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
11	18030	X	10634	-0-	-7396	-0-	308	1	9916	3	Y	215	179	0			36
							173	4	237	9							
12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							
*01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	9							
*02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
							247	4	273	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320	X	2747	-0-	-4573	-0-	78	1	2512	3	Y	103	86	0			17
							44	4	113	9							
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2413	3	Y	168	150	0			51
							47	4	185	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	14	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	998	832	0			166
							28	4	1098	9							
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							
02	1820	X	980	-0-	-840	-0-	32	1	846	3	Y	78	89	0			24
							16	4	86	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0			6
							8	4	37	9							
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0			8
							5	4	41	9							
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	22	23	0			7
							10	4	24	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
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	5610	X	1621	-0-	-3989	-0-	39	1	1242	3	Y	289	241	0			48
							22	4	318	9							
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	25950	X	16797	-0-	-9153	-0-	932	1	14835	3	Y	564	721	0	45	1	312
							410	4	620	9							
10	21762	X	16090	-0-	-5672	-0-	909	1	14070	3	Y	673	693	0	25	1	267
							371	4	740	9							
11	18150	X	14912	-0-	-3238	-0-	862	1	12944	3	Y	703	381	0	23	1	566
							333	4	773	9							
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							
01	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							
02	15680	X	12802	-0-	-2878	-0-	907	1	10921	3	Y	595	470	0	47	1	688
							319	4	655	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10950	-0-	-1110	-0-	608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4	408	9							
10	12462	X	11890	-0-	-572	-0-	673	1	10416	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4	527	9							
11	11520	X	11092	-0-	-428	-0-	642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4	562	9							
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							
02	10752	X	9833	-0-	-919	-0-	694	1	8350	3	Y	495	407	0	41	1	576
							244	4	545	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									
01	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									
02	3500	X	2571	-0-	-929	-0-	222	1	2106	3	Y	221	236	0			17
							243	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

09	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									
10	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									
02	5208	X	4216	-0-	-992	-0-	372	1	3535	3	Y	281	409	0			22
							309	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2781	3	Y	79	66	0			23
							87	9									
10	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	205	1	2271	3	Y	127	131	0			19
							140	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	208	1	2196	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
							179	9									
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
							146	9									
02	2856	X	2238	-0-	-618	-0-	196	1	1858	3	Y	167	170	0			13
							184	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	169	1	2655	3	Y	106	93	0			31
							117	9									
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	223	1	2471	3	Y	215	214	0			32
							237	9									
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	222	1	2338	3	Y	146	155	0			23
							161	9									
12	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
							224	9									
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
							230	9									
02	2744	X	2457	-0-	-287	-0-	212	1	2017	3	Y	207	216	0			16
							228	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2981	-0-	-1729	-0-	86	1	2772	3	Y	68	57	0			11
							48	4	75	9							
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
							60	4	210	9							
*01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
							117	4	482	9							
*02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	3	Y	350	333	0			107
							81	4	385	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
11	6240	X	56	-0-	-6184	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
							207	4	1107	9							
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
							103	4	596	9							
*02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	588	520	0			180
							93	4	647	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
11	8310	X	18	-0-	-8292	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
							198	4	355	9							
*01	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0			84
							239	4	448	9							
*02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	289	1	7681	3	Y	251	258	0			77
							150	4	276	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
09	4380	X	1270	-0-	-3110	-0-	73	1	1153	3	Y	40	39	0			12
							44	9									
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	411	1	4542	3	Y	139	130	0			21
							153	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	347	1	3654	3	Y	127	128	0			20
							140	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
							204	9									
01	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0			22
							200	9									
02	4620	X	3510	-0-	-1110	-0-	317	1	3005	3	Y	171	180	0			13
							188	9									

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
09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	392	1	6241	3	Y	295	371	0	34	1	163
							172	4	325	9							
10	7626	X	6744	-0-	-882	-0-	377	1	5841	3	Y	338	354	0	13	1	134
							154	4	372	9							
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	337	1	5061	3	Y	333	187	0	12	1	268
							130	4	366	9							
12	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
							128	4	365	9							
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
							132	4	350	9							
02	6664	X	4722	-0-	-1942	-0-	327	1	3942	3	Y	307	215	0	21	1	350
							115	4	338	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	288	1	9258	3	Y	734	612	0			122
							161	4	807	9							
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	9							
02	8232	X	6368	-0-	-1864	-0-	208	1	5521	3	Y	483	452	0			148
							108	4	531	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0			148
							557	9									
10	12307	X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0			205
							1530	9									
11	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0			210
							1470	9									
12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									
01	11532	X	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									
02	11032	X	9240	-0-	-1792	-0-	821	1	7799	3	Y	564	598	0			44
							620	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
09	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1			127
							239	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1			99
							250	9									
11	2220	X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1			100
							230	9									
12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							
*02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	111	1	1406	3	Y	98	168	1			70
							108	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

09	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0			21
							79	9									
10	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0			16
							121	9									
11	4110	X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0			13
							92	9									
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									
02	3052	X	2709	-0-	-343	-0-	241	1	2290	3	Y	162	172	0			13
							178	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1			208
							392	9									
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1			169
							429	9									
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1			173
							397	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									
*01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							
*02	4480	X	2429	-0-	-2051	-0-	152	1	1921	3	Y	324	306	1			232
							356	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	204	1	6563	3	Y	1174	979	0			195
							114	4	1291	9							
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-
01	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	233	1	6194	3	Y	1118	776	0			342
							121	4	1230	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
09	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	234	1	3675	3	Y	48	43	0			14
							53	9									
10	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	307	1	3393	3	Y	93	93	0			14
							102	9									
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	312	1	3292	3	Y	63	67	0			10
							69	9									
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									
01	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									
02	3696	X	3136	-0-	-560	-0-	289	1	2744	3	Y	94	99	0			7
							103	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
09	2040	X	1548	-0-	-492	-0-	65	1	1135	3	Y	316	235	1			185
							348	9									
10	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1626	3	Y	221	310	1			96
							243	9									
11	2040	X	1020	-0-	-1020	-0-	60	1	808	3	Y	138	168	1			66
							152	9									
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							
02	1764	X	1421	-0-	-343	-0-	82	1	1038	3	Y	274	205	1			196
							301	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
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	122	1	3910	3	Y	188	157	0			31
							68	4	207	9							
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
							64	4	207	9							
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
							76	4	233	9							
02	4032	X	2962	-0-	-1070	-0-	96	1	2553	3	Y	239	210	0			73
							50	4	263	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
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
							387	9									
10	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
							370	9									
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
							451	9									
12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
							382	9									
*01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189
*02	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	132	1	1660	3	Y	284	269	1			204
							312	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
09	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	425	1	6667	3	Y	85	74	0			25
							94	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	701	1	7757	3	Y	209	203	0			31
							230	9									
11	7710	X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
							149	9									
12	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
							217	9									
01	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
							156	9									
02	7840	X	6070	-0-	-1770	-0-	562	1	5337	3	Y	155	160	0			12
							171	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	3	Y	140	127	0			41
							154	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	Y	332	324	0			49
							365	9									
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	249	1	2623	3	Y	232	245	0			36
							255	9									
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	281	1	2549	3	Y	321	313	0			44
							353	9									
01	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
							338	9									
02	3052	X	2731	-0-	-321	-0-	229	1	2174	3	Y	298	312	0			23
							328	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

*03	60467	X	60467	-0-	-0-	-0-	3636	1	51116	3	Y	3982	1262	0	176	1	3449
							1335	4	4380	9							
*04	105903	X	105903	-0-	-0-	-0-	4631	1	91847	3	Y	6607	6324	0	321	1	3411
							2157	4	7268	9							
*05	96699	X	96699	-0-	-0-	-0-	4437	1	84452	3	Y	5310	6329	0	470	1	1922
							1969	4	5841	9							
*06	76178	X	76178	-0-	-0-	-0-	3804	1	66398	3	Y	3889	3634	0	375	1	1802
							1698	4	4278	9							
*07	69943	X	69943	-0-	-0-	-0-	3563	1	61253	3	Y	3255	3199	0	306	1	1552
							1546	4	3581	9							
*08	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	1924	1	27479	3	Y	1573	1456	0	228	1	1441
							813	4	1730	9							
*09	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	3215	1	51159	3	Y	2880	2600	0	128	1	1593
							1413	4	3168	9							
*10	51866	X	51866	-0-	-0-	-0-	2921	1	45200	3	Y	2322	2866	0	128	1	921
							1191	4	2554	9							
*11	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	2956	1	44372	3	Y	2101	1252	0	79	1	1691
							1142	4	2311	9							
*12	48454	X	48454	-0-	-0-	-0-	2849	1	42399	3	Y	1936	2496	0	83	1	1048
							1076	4	2130	9							
*01	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	2573	1	37613	3	Y	1670	1175	0	80	1	1463
							1008	4	1837	9							
*02	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	2669	1	32124	3	Y	1432	1127	0	113	1	1655
							937	4	1575	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	358	1	5615	3	N	462	398	0			135
							508	9									
10	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	449	1	4964	3	N	871	878	0			128
							958	9									
11	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	433	1	4561	3	N	579	616	0			91
							637	9									
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387	1	3505	3	N	836	813	0			114
							920	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									
02	6048	X	5080	-0-	-968	-0-	403	1	3826	3	N	774	814	0			61
							851	9									

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
09	14910	X	5141	-0-	-9769	-0-	288	1	4580	3	Y	133	252	0	18	1	74
							127	4	146	9							
10	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	520	1	8041	3	Y	238	212	0	6	1	94
							212	4	262	9							
11	13560	X	8311	-0-	-5249	-0-	492	1	7377	3	Y	229	131	0	8	1	184
							190	4	252	9							
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505	1	7490	3	Y	209	271	0	9	1	113
							191	4	230	9							
01	11160	X	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							
02	8148	X	7585	-0-	-563	-0-	554	1	6668	3	Y	153	114	0	11	1	176
							195	4	168	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 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
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
*10	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	553	1	18587	3	Y	1698	1198	0			500
							265	4	1868	9							
*11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	453	1	14575	3	Y	758	1132	0			126
							254	4	834	9							
*12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	671	0			103
							267	4	713	9							
*01	15283	X	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							
02	13804	X	11669	-0-	-2135	-0-	398	1	10574	3	Y	446	427	0			136
							206	4	491	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	5897	-0-	-9553	-0-	268	1	5508	3	Y	110	29	1			140
							121	9									
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	718	1	16562	3	Y	392	382	1			150
							431	9									
11	14310	X	13462	-0-	-848	-0-	547	1	12564	3	Y	319	332	1			137
							351	9									
12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479	1	9576	3	Y	240	239	1			138
							264	9									
01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605	1	12944	3	Y	395	304	1			229
							435	9									
*02	15988	X	13529	-0-	-2459	-0-	593	1	12521	3	Y	377	344	1			262
							415	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 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
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	220 195	1 9	3452	3	Y	177	151	0			52
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	191 244	1 9	2116	3	Y	222	241	0			33
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	182 153	1 9	1919	3	Y	139	150	0			22
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201 231	1 9	1819	3	Y	210	203	0			29
01	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215 413	1 9	2245	3	Y	375	359	0			45
02	3612	X	1547	-0-	-2065	-0-	124 245	1 9	1178	3	Y	223	251	0			17

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

09	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	254 163	1 9	3982	3	Y	148	127	0			43
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	369 347	1 9	4083	3	Y	315	312	0			46
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	352 231	1 9	3710	3	Y	210	223	0			33
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416 380	1 9	3767	3	Y	345	331	0			47
01	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311 295	1 9	3244	3	Y	268	283	0			32
02	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	325 311	1 9	3082	3	Y	283	293	0			22

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

09	12960	X	6227	-0-	-6733	-0-	284 91	1 9	5852	3	Y	83	34	1			119
10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	537 197	1 9	12393	3	Y	179	229	1			69
11	12210	X	12086	-0-	-124	-0-	497 175	1 9	11414	3	Y	159	160	1			68
12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458 160	1 9	9172	3	Y	145	130	1			83
01	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486 235	1 9	10401	3	Y	214	173	1			124
*02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	542 227	1 9	11444	3	Y	206	187	1			143

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

09	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	350 77	1 9	5496	3	Y	70	63	0			21
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	547 183	1 9	6054	3	Y	166	162	0			25
11	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	507 125	1 9	5345	3	Y	114	121	0			18
12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569 191	1 9	5154	3	Y	174	168	0			24
01	6789	X	5803	-0-	-986	-0-	492 186	1 9	5125	3	Y	169	173	0			20
02	6132	X	5222	-0-	-910	-0-	481 173	1 9	4568	3	Y	157	165	0			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	8550	X	7158	-0-	-1392	-0-	405	1	6354	3	Y	363	315	0			106
							399	9									
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	800	1	8854	3	Y	826	810	0			122
							909	9									
11	8550	X	7240	-0-	-1310	-0-	579	1	6102	3	Y	508	550	0			80
							559	9									
12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563	1	5102	3	Y	661	651	0			90
							727	9									
01	10571	X	8140	-0-	-2431	-0-	631	1	6578	3	Y	846	835	0			101
							931	9									
02	9548	X	7112	-0-	-2436	-0-	602	1	5711	3	Y	726	770	0			57
							799	9									

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
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750	X	12646	-0-	-3104	-0-	363	1	11692	3	Y	352	293	0			59
							204	4	387	9							
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	9							
*02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	486	1	12916	3	Y	346	330	0			106
							252	4	381	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4666	-0-	-644	-0-	256	1	4016	3	Y	358	302	0			105
							394	9									
10	5146	X	4916	-0-	-230	-0-	347	1	3840	3	Y	663	670	0			98
							729	9									
11	4980	X	4279	-0-	-701	-0-	329	1	3466	3	Y	440	469	0			69
							484	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									
01	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									
02	4452	X	4049	-0-	-403	-0-	323	1	3069	3	Y	597	623	0			47
							657	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 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
09	5880	X	5293	-0-	-587	-0-	301	1	4718	3	N	249	221	0			73
							274	9									
10	6076	X	5928	-0-	-148	-0-	433	1	4794	3	N	637	616	0			94
							701	9									
11	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	417	1	4396	3	N	421	449	0			66
							463	9									
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									
01	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									
02	5348	X	4691	-0-	-657	-0-	392	1	3726	3	N	521	534	0			41
							573	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
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	265	1	4219	3	N	164	199	0	12	1	91
							117	4	180	9							
10	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	282	1	4358	3	N	191	199	0	7	1	76
							115	4	210	9							
11	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	259	1	3887	3	N	189	106	0	7	1	152
							100	4	208	9							
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							
02	4480	X	3818	-0-	-662	-0-	272	1	3271	3	N	164	129	0	13	1	190
							95	4	180	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

*03	8122	X	7104	-0-	-1018	-0-	430	1	6052	3	N	422	235	0	43	1	366
							158	4	464	9							
*04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-	332	0	34	1	-0-
*05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
*06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
*07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
*10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
*11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
*12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

*04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	568	1	11254	3	N	540	471	0	22	1	279
							264	4	594	9							
*05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	638	1	12151	3	N	615	633	0	38	1	223
							283	4	677	9							
*06	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	631	1	11023	3	N	580	491	0	43	1	269
							282	4	638	9							
*07	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	645	1	11084	3	N	554	513	0	46	1	264
							280	4	609	9							
*08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	582	1	8314	3	N	358	255	0	39	1	328
							246	4	394	9							
*09	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	595	1	9470	3	N	344	452	0	29	1	191
							262	4	378	9							
*10	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	694	1	10733	3	N	465	456	0	15	1	185
							283	4	512	9							
*11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	657	1	9860	3	N	479	262	0	16	1	386
							254	4	527	9							
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	659	1	9800	3	N	469	582	0	19	1	254
							249	4	516	9							
*01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	479	294	0	20	1	419
							273	4	527	9							
*02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	713	1	8580	3	N	438	323	0	32	1	502
							250	4	482	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
09	13800	X	13554	-0-	-246	-0-	751	1	11944	3	Y	481	588	0	36	1	266
							330	4	529	9							
10	14260	X	12593	-0-	-1667	-0-	712	1	11023	3	Y	516	556	0	21	1	205
							290	4	568	9							
11	13110	X	11802	-0-	-1308	-0-	685	1	10277	3	Y	523	289	0	18	1	421
							265	4	575	9							
12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							
01	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							
02	12656	X	10663	-0-	-1993	-0-	756	1	9097	3	Y	495	360	0	36	1	565
							265	4	545	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

09	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	442	1	6939	3	Y	341	308	0			100
							375	9									
10	8339	X	6713	-0-	-1626	-0-	498	1	5509	3	Y	642	647	0			95
							706	9									
11	7980	X	7543	-0-	-437	-0-	596	1	6287	3	Y	600	601	0			94
							660	9									
12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									
01	8029	X	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									
02	7252	X	6481	-0-	-771	-0-	533	1	5062	3	Y	805	840	0			63
							886	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	76	1	1190	3	Y	366	302	0			107
							403	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	623	638	0			92
							685	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	3	Y	369	403	0			58
							406	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	121	1	1153	3	Y	560	574	0			44
							616	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	201	1	6475	3	N	407	339	0			68
							113	4	448	9							
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398	0			85
							88	4	454	9							
02	6748	X	3986	-0-	-2762	-0-	128	1	3411	3	N	346	325	0			106
							66	4	381	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
09	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	175	1	2747	3	Y	81	81	0			24
							89	9									
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	215	1	2376	3	Y	183	180	0			27
							201	9									
11	3750	X	2397	-0-	-1353	-0-	196	1	2067	3	Y	122	130	0			19
							134	9									
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227	1	2054	3	Y	293	272	0			40
							322	9									
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	233	1	2424	3	Y	291	296	0			35
							320	9									
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	225	1	2140	3	Y	265	279	0			21
							292	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	282	1	4427	3	Y	205	174	0			60
							226	9									
10	5022	X	3791	-0-	-1231	-0-	281	1	3106	3	Y	367	373	0			54
							404	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	388	1	4092	3	Y	388	381	0			61
							427	9									
12	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	408	1	3699	3	Y	541	528	0			74
							595	9									
01	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	348	1	3625	3	Y	494	509	0			59
							543	9									
02	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	342	1	3249	3	Y	509	528	0			40
							560	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 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
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	3053	3	Y	80	68	0			24
							88	9									
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	2892	3	Y	151	153	0			22
							166	9									
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	216	1	2274	3	Y	63	75	0			10
							69	9									
12	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	275	1	2491	3	Y	173	159	0			24
							190	9									
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	246	1	2566	3	Y	186	188	0			22
							205	9									
02	3108	X	2631	-0-	-477	-0-	234	1	2223	3	Y	158	168	0			12
							174	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	408	1	6412	3	Y	178	157	0			52
							196	9									
10	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	521	1	5762	3	Y	355	355	0			52
							391	9									
11	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	495	1	5219	3	Y	229	245	0			36
							252	9									
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547	1	4952	3	Y	387	370	0			53
							426	9									
01	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470	1	4899	3	Y	342	354	0			41
							376	9									
02	6552	X	5059	-0-	-1493	-0-	451	1	4283	3	Y	295	313	0			23
							325	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
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	234	1	3673	3	Y	84	75	0			25
							92	9									
10	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	329	1	3639	3	Y	238	228	0			35
							262	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	3909	3	Y	168	177	0			26
							185	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	388	1	3680	3	Y	217	227	0			17
							239	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

09	13920	X	1	-0-	-13919	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
11	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	558	1	17941	3	Y	1236	1030	0			206
							313	4	1360	9							
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							
02	18200	X	11377	-0-	-6823	-0-	399	1	10605	3	Y	151	147	0			46
							207	4	166	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

09	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
11	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	519	1	16697	3	N	1828	1524	0			304
							291	4	2011	9							
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							
*01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							
02	18228	X	14051	-0-	-4177	-0-	492	1	13080	3	N	204	192	0			62
							255	4	224	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

09	14700	X	454	-0-	-14246	-0-	14	1	434	3	N	-0-	22	0			-0-
							6	4									
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	429	1	13812	3	N	1077	898	0			179
							241	4	1185	9							
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							
02	14616	X	13396	-0-	-1220	-0-	424	1	11257	3	N	1360	1039	0			416
							219	4	1496	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							
*01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									
*02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
							5	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					-0-
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	769	1	24743	3	Y	1888	1574	0			314
							431	4	2077	9							
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0			165
							205	4	1143	9							
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0			150
							136	4	802	9							
02	19236	X	13703	-0-	-5533	-0-	432	1	11485	3	Y	1420	1136	0			434
							224	4	1562	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*10	20398	X	115	-0-	-20283	-0-	3	1	106	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							
*11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	17267	X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0			713
							549	4	3802	9							
*02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	600	1	15952	3	Y	1540	1782	0			471
							311	4	1694	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

09	22050	X	7175	-0-	-14875	-0-	193	1	6122	3	Y	701	625	0			290
							89	4	771	9							
*10	27919	X	27919	-0-	-0-	-0-	696	1	23369	3	Y	3201	2549	0			942
							333	4	3521	9							
*11	20760	X	15134	-0-	-5626	-0-	393	1	12659	3	Y	1692	2353	0			281
							221	4	1861	9							
*12	19003	X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	281	0			-0-
							1	4									
01	27776	X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
							464	4	3374	9							
02	25088	X	13352	-0-	-11736	-0-	421	1	11189	3	Y	1385	1594	0			424
							218	4	1524	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
09	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
*10	24459	X	168	-0-	-24291	-0-	4	1	140	3	Y	20	14	0			6
							2	4	22	9							
*11	20520	X	3495	-0-	-17025	-0-	88	1	2817	3	Y	492	416	0			82
							49	4	541	9							
*12	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	105	0			4
							2	4	30	9							
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
							295	4	3131	9							
*02	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	529	1	14064	3	Y	2587	2383	0			791
							274	4	2846	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 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
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1152	1	18328	3	N	467	506	0	29	1	258
							506	4	514	9							
10	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1183	1	18302	3	N	566	579	0	21	1	224
							482	4	623	9							
11	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1158	1	17374	3	N	373	278	0	19	1	300
							447	4	410	9							
12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
							519	4	421	9							
01	21173	X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
							486	4	656	9							
02	19124	X	8813	-0-	-10311	-0-	643	1	7738	3	N	187	402	0	40	1	267
							226	4	206	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-	396	0	96	1	-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-

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
*03	0	W	61087	-0-	61087	681479	3736	1	52521	3	N	3144	1477	0	255	1	2723
							1372	4	3458	9							
*04	733274	X	51795	-0-	-681479	-0-	2310	1	45814	3	N	2359	3610	0	254	1	1218
							1076	4	2595	9							
*05	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2167	1	41256	3	N	2168	2433	0	168	1	785
							962	4	2385	9							
*06	46147	X	46147	-0-	-0-	-0-	2314	1	40398	3	N	2184	1804	0	153	1	1012
							1033	4	2402	9							
*07	49505	X	49505	-0-	-0-	-0-	2529	1	43479	3	N	2181	1981	0	172	1	1040
							1098	4	2399	9							
*08	41800	X	41800	-0-	-0-	-0-	2542	1	36312	3	N	1701	1030	0	153	1	1558
							1075	4	1871	9							
*09	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	2380	1	37875	3	N	1615	2141	0	139	1	893
							1046	4	1777	9							
*10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	2816	1	43571	3	N	1960	2004	0	72	1	777
							1148	4	2156	9							
*11	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	2752	1	41304	3	N	1847	1071	0	67	1	1486
							1063	4	2032	9							
*12	52800	X	52800	-0-	-0-	-0-	3118	1	46401	3	N	1912	2290	0	73	1	1035
							1178	4	2103	9							
*01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							
02	28448	X	23967	-0-	-4481	-0-	1716	1	20655	3	N	903	1172	0	117	1	1134
							603	4	993	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	12	0			-0-
*10	7471	X	6800	-0-	-671	-0-	167	1	5604	3	N	863	609	0			254
							80	4	949	9							
*11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	3	N	1431	1447	0			238
							130	4	1574	9							
*12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1318	0			204
							132	4	1412	9							
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							
02	8764	X	5406	-0-	-3358	-0-	155	1	4106	3	N	968	1032	0			296
							80	4	1065	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

09	0	W	19153	-0-	19153	1049099	1071	1	17038	3	N	521	722	0	48	1	288
							471	4	573	9							
10	0	W	14941	-0-	14941	1064040	854	1	13212	3	N	479	554	0	23	1	190
							348	4	527	9							
11	0	W	8437	-0-	8437	1072477	496	1	7438	3	N	284	229	0	16	1	229
							191	4	312	9							
12	0	W	1266	-0-	1266	1073743	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							
01	0	W	7517	-0-	7517	1081260	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							
02	0	W	9570	-0-	9570	1090830	685	1	8242	3	N	366	225	0	22	1	410
							240	4	403	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
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4860	X	3072	-0-	-1788	-0-	75	1	2427	3	Y	480	400	0			80
							42	4	528	9							
*12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	227	0			28
							24	4	193	9							
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
*10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16620	X	11619	-0-	-5001	-0-	282	1	9081	3	Y	1907	1590	0			317
							158	4	2098	9							
*12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1426	0			209
							121	4	1450	9							
*01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0			300
							135	4	1601	9							
02	10808	X	6132	-0-	-4676	-0-	177	1	4691	3	Y	1066	1040	0			326
							91	4	1173	9							

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
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*10	7781	X	2385	-0-	-5396	-0-	60	1	2031	3	Y	241	170	0			71
							29	4	265	9							
*11	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	3	Y	1759	1537	0			293
							174	4	1935	9							
*12	7781	X	6119	-0-	-1662	-0-	153	1	4862	3	Y	917	1064	0			146
							95	4	1009	9							
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0			127
							61	4	679	9							
02	11536	X	6126	-0-	-5410	-0-	183	1	4852	3	Y	905	755	0			277
							95	4	996	9							

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
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
*11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	41	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
*12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							
*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-	22	0			-0-
*10	9641	X	8182	-0-	-1459	-0-	200	1	6724	3	N	1056	745	0			311
							96	4	1162	9							
*11	9330	X	2616	-0-	-6714	-0-	64	1	2064	3	N	411	654	0			68
							36	4	452	9							
*12	9641	X	297	-0-	-9344	-0-	8	1	239	3	N	41	103	0			6
							5	4	45	9							
*01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-
02	7336	X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	62	3	N	13	9	0			4
							1	4	14	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 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
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-	42	0			-0-
*10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0			26
							13	4	182	9							
*01	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0			4
							1	4	20	9							
*02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	N	393	277	0			120
							25	4	432	9							

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
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-	35	0			-0-
*10	7564	X	2890	-0-	-4674	-0-	63	1	2106	3	N	628	443	0			185
							30	4	691	9							
*11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	3	3	1	9	N	1	186	0			-0-
*12	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0			115
							47	4	795	9							
*01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0			-0-
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	77	1	2038	3	N	316	219	0			97
							40	4	348	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100740	X	92093	-0-	-8647	-0-	2634	1	83454	3	N	4352	3455	0			1800
							1218	4	4787	9							
*10	116538	X	116538	-0-	-0-	-0-	3184	1	106997	3	N	4393	4900	0			1293
							1525	4	4832	9							
*11	102283	X	102283	-0-	-0-	-0-	2914	1	93767	3	N	3608	4301	0			600
							1633	4	3969	9							
*12	104098	X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3510	0			550
							1649	4	3806	9							
01	104098	X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0			657
							1606	4	3502	9							
02	94024	X	73228	-0-	-20796	-0-	2503	1	66500	3	N	2664	2506	0			815
							1295	4	2930	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68490	X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5955	0			3177
							728	4	8449	9							
*10	70773	X	58052	-0-	-12721	-0-	1434	1	48181	3	N	7045	8149	0			2073
							687	4	7750	9							
*11	68490	X	51698	-0-	-16792	-0-	1340	1	43125	3	N	5893	6986	0			980
							751	4	6482	9							
*12	70773	X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5803	0			911
							533	4	6307	9							
*01	62651	X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0			1147
							536	4	6116	9							
02	56588	X	40757	-0-	-15831	-0-	1276	1	33894	3	N	4479	4256	0			1370
							660	4	4927	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120778	X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0			4199
							1530	4	11166	9							
*10	138015	X	138015	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10623	11696	0			3126
							1724	4	11685	9							
*11	102818	X	102818	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	7093	9039	0			1180
							1579	4	7802	9							
*12	91052	X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	6022	0			915
							1582	4	6333	9							
01	75625	X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0			970
							1371	4	5173	9							
02	62328	X	56108	-0-	-6220	-0-	1870	1	49694	3	N	3251	3227	0			994
							968	4	3576	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

09	118508	X	118508	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10555	8726	0			4366
							1492	4	11611	9							
*10	147051	X	147051	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	11688	12615	0			3439
							1832	4	12857	9							
*11	112953	X	112953	-0-	-0-	-0-	3065	1	98624	3	N	8678	10674	0			1443
							1718	4	9546	9							
*12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7231	0			1094
							1666	4	7570	9							
*01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0			1016
							1280	4	5414	9							
02	105252	X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0			1284
							1046	4	4619	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

09	121860	X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0			1276
							1367	4	3395	9							
*10	125922	X	110036	-0-	-15886	-0-	3034	1	101953	3	N	3269	3583	0			962
							1453	4	3596	9							
*11	121860	X	96769	-0-	-25091	-0-	2779	1	89432	3	N	2727	3235	0			454
							1558	4	3000	9							
*12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2519	0			390
							1610	4	2701	9							
01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							
02	99260	X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0			528
							1168	4	1900	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 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
09	13980 X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-					-0-
11	14460 X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-					-0-
12	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-					-0-
01	14942 X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3					3
						3	9									
02	12768 X	5706	-0-	-7062	-0-	210	1	5496	3	N	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

09	11700 X	10920	-0-	-780	-0-	1129	1	9791	3	Y	-0-					11
10	12090 X	11300	-0-	-790	-0-	1109	1	10191	3	Y	-0-					11
11	11400 X	10070	-0-	-1330	-0-	1027	1	9043	3	Y	-0-					11
12	11718 X	10149	-0-	-1569	-0-	1067	1	9071	3	Y	10					21
						11	9									
01	11594 X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-					21
02	10220 X	9956	-0-	-264	-0-	1250	1	8706	3	Y	-0-					21

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

09	6420 X	6016	-0-	-404	-0-	622	1	5394	3	Y	-0-					9
10	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	617	1	5666	3	Y	-0-					9
11	6300 X	5978	-0-	-322	-0-	610	1	5368	3	Y	-0-					9
12	6479 X	6089	-0-	-390	-0-	641	1	5448	3	Y	-0-					9
01	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-					9
02	5684 X	5345	-0-	-339	-0-	671	1	4674	3	Y	-0-					9

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

09	8310 X	6089	-0-	-2221	-0-	630	1	5459	3	Y	-0-					17
10	7409 X	6061	-0-	-1348	-0-	595	1	5466	3	Y	-0-					17
11	6600 X	5627	-0-	-973	-0-	574	1	5053	3	Y	-0-					17
12	6820 X	4997	-0-	-1823	-0-	526	1	4471	3	Y	-0-					17
01	6510 X	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-					17
02	5684 X	4735	-0-	-949	-0-	595	1	4140	3	Y	-0-					17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

09	7230 X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-					249
10	7471 X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	3	Y	-0-					249
11	7230 X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-					249
12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-					249
01	6045 X	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-					249
02	5796 X	2500	-0-	-3296	-0-	314	1	2186	3	Y	-0-					249

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF. N/A

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	265905	-0-	265905	265905	265905	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	435807	-0-	435807	701712	238	1	435566	3	N	3					3
						3	9									
02	SHUT IN	194928	-0-	194928	896640	127	1	194793	3	N	7	7	8			3
						8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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-
02	14B2	EXT	-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 #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1		326
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				370
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1		116
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275				391
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	356	1		155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	576	366	1		365

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 2625 PERF. 2406 - 2600

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	161	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-					2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					2
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					2
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	N	-0-	2	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	240	N	87	-0-	-153	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1					2
							1	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	Y	2					4
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	2					3
							2	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16					22
							18	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	10					32
							11	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
							32	9									
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10	2	8			41
							11	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	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

09	930	N	927	-0-	-3	-0-	133	1	793	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	130	1	763	3	Y	-0-					2
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	128	1	747	3	Y	1					3
							1	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	825	3	Y	1					4
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	123	1	737	3	Y	1					3
							1	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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-
02	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

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	56	1	328	3	Y	2					2
							2	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	Y	1					3
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	Y	-0-					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

09	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	1					2
							1	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	2					4
							2	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	2					3
							2	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

09	150	N	131	-0-	-19	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	96	1	575	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	103	1	601	3	Y	-0-					2
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	99	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	1					3
							1	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3300	2			N	-0-					43
11	4140	X	2929	-0-	-1211	-0-	2929	2			N	-0-					43
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2			N	-0-					43
01	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					43
02	4256	X	3924	-0-	-332	-0-	3924	2			N	-0-					43

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

09	1900	N	1358	-0-	-542	2021	120	1	1176	2	Y	56	171	1		47
							62	9								
10	3100	N	1965	-0-	-1135	886	183	1	1761	2	Y	19	52	1		14
							21	9								
11	2872	N	1986	-0-	-886	-0-	198	1	1746	2	Y	38				52
							42	9								
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1865	2	Y	46				98
							51	9								
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	2	Y	45	48	1		95
							50	9								
02	1848	N	1692	-0-	-156	-0-	172	1	1486	2	Y	31	84	1		42
							34	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	106	1			17
							4	9									
10	434	X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-					17
11	420	X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-					17
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1			17
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-					17
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1					18
							1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	6	1			61
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68					115
							75	9									
10	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	166	1			11
							68	9									
11	9840	X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	38	1			28
							61	9									
12	10168	X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55					83
							61	9									
01	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
							66	9									
02	8372	X	6973	-0-	-1399	-0-	717	1	6201	2	Y	50					71
							55	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1					43
							1	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1			22
							1	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1			23
							4	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4					27
							4	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
*02	532	N	501	-0-	-31	-0-	52	1	446	2	Y	3					26
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23					80
							25	9									
10	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1			14
							32	9									
11	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12					26
							13	9									
12	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
							20	9									
01	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
							13	9									
02	2436	X	1685	-0-	-751	-0-	173	1	1497	2	N	14					70
							15	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1			23
							1	9									
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					23
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-					23
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
							13	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
							59	9									
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	2	N	23					112
							25	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23					28
						25	9									
10	1178 #	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17					45
						19	9									
11	1140 #	494	-0-	-646	-0-	50	1	444	2	N	-0-					45
12	1178 #	564	-0-	-614	-0-	59	1	503	2	N	2	2	1			45
						2	9									
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	N	2					47
						2	9									
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	1					48
						1	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3690 X	3128	-0-	-562	-0-	289	1	2832	2	N	6	113	1			22
						7	9									
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	357	1	3435	2	N	8					30
						9	9									
11	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	304	1	2689	2	N	8					38
						9	9									
12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	314	1	2690	2	N	12					50
						13	9									
01	3813 X	2985	-0-	-828	-0-	327	1	2647	2	N	10					60
						11	9									
02	3444 X	2421	-0-	-1023	-0-	250	1	2163	2	N	7					67
						8	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-
02	PRTL PLG	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
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	1		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1		Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173 2	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	600 N	340	-0-	-260	-0-	31	1	309	2	N	-0-			-0-
10	558 N	287	-0-	-271	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-			-0-
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

09	6810 X	5234	-0-	-1576	-0-	484	1	4750	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	6000	-0-	-541	-0-	564	1	5436	2	N	-0-			-0-
11	6330 X	5675	-0-	-655	-0-	577	1	5098	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-			-0-
02	5432 X	4640	-0-	-792	-0-	481	1	4159	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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 #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

09	16185	14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83	1			118
						39	9									
10	16185	20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36					154
						40	9									
11	24868	18168	-0-	-6700	-0-	1841	1	16273	2	N	49					203
						54	9									
12	32116	16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
						44	9									
01	29038	14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
						31	9									
*02	14647 R	14647	-0-	-0-	-0-	1509	1	13058	2	N	73	96	1			86
						80	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

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-
02	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

09	18749 X	1743	-0-	-17006	-0-	161	1	1582	2	Y	-0-						115
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	945	1	9099	2	Y	-0-						115
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	972	1	8593	2	Y	-0-	53	1				62
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2	Y	5	24	1				43
						6	9										
01	10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14						57
						15	9										
*02	9072 X	8520	-0-	-552	-0-	881	1	7628	2	Y	10						67
						11	9										

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

09	600 N	455	-0-	-145	-0-	29 1 27 4	396 3 3 9	N	3				15
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	24 1 50 4	357 3 7 9	N	6	15	1		6
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1 10 4	462 3 3 9	N	3				9
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	328 3 4 9	N	4				13
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	355 3 3 9	N	3				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

09	450 N	365	-0-	-85	-0-	72 1 1 9	292 2	Y	1				2
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	79 1 1 9	373 2	Y	1	2	1		1
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	423 2	Y	1				2
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89 1 2 9	441 2	Y	2	3	1		1
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	78 1 2 9	332 2	Y	2	2	1		1
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	414 2	Y	1	1	1		1

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

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-
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

09	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1			212
							234	9									
10	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3582	3	59	4	Y	75	194	1			93
							83	9									
11	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1			147
							118	9									
12	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	2491	3	690	4	Y	191	258	1			80
							210	9									
01	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
							281	9									
*02	3640	X	2862	-0-	-778	-0-	2096	3	657	4	Y	99	179	1			96
							109	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1			194
							215	9									
10	9486	X	7787	-0-	-1699	-0-	7546	3	8	4	Y	212	177	1			229
							233	9									
11	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1			287
							208	9									
12	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	8237	3	351	9	Y	319	472	1			134
01	9238	X	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184
*02	8344	X	7901	-0-	-443	-0-	7596	3	305	9	Y	277	192	1	1	8	268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

09	6930 X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609	1	6	8	21
						681	9									
10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288	1	26	8	29
						354	9									
11	5940 X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312	1	7	8	24
						345	9									
12	6138 X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
						221	9									
01	6727 X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
						109	9									
02	6076 X	2949	-0-	-3127	-0-	579	1	2330	3	Y	36	43	1			2
						40	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					16
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					16
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
12	2232 X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					16
01	2232 X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16
02	2016 X	617	-0-	-1399	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

09	10830 X	8045	-0-	-2785	-0-	8044	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	10726 X	7973	-0-	-2753	-0-	7973	2			Y	-0-					45
11	9810 X	7428	-0-	-2382	-0-	7426	2	2	9	Y	2	2	8			45
12	9548 X	7611	-0-	-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45
01	7812 X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	7056 X	5927	-0-	-1129	-0-	5921	2	6	9	Y	5	5	8			45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3315	2	86	9	N	78	89	1	1	8	31
10	3782 X	3408	-0-	-374	-0-	3329	2	79	9	N	72	1	8			102
11	3750 X	3282	-0-	-468	-0-	3208	2	74	9	N	67					169
12	3875 X	3260	-0-	-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63
01	3875 X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138
02	3164 X	2699	-0-	-465	-0-	2635	2	64	9	N	58	152	1	2	8	42

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3	52	9	Y	47					271
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	3	39	9	Y	35					306
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3	44	9	Y	40					346
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1342	3	190	9	Y	173	94	0			425
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	1316	3	47	9	Y	43					468
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2597	1190	3	44	9	Y	40	162	0			346

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1398	3	1	9	Y	1					957
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					957
*11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					957
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2					959
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					961
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	3			Y	-0-					961

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

09	5580	X	876	-0-	-4704	-0-	59	3	817	9	Y	743	732	0			134
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1100	1137	0			97
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	20	3	3	9	Y	3	3	0			97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

09	5460	X	3270	-0-	-2190	-0-	3053	3	217	9	Y	197	226	0			1657
10	5642	X	3947	-0-	-1695	-0-	3670	3	277	9	Y	252	269	0			1640
11	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					1699
01	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1539	3	120	9	Y	109	105	0			1703
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	5618	3609	3	350	9	Y	318	299	0			1722

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1061	3	147	9	Y	134	100	0			809
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	24	0			790
11	720	X	494	-0-	-226	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	0			790
12	744	X	191	-0-	-553	-0-	148	3	43	9	Y	39	20	0			809
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	212	3	66	9	Y	60	41	0			828
02	DLQ G-10		125	-0-	125	403	125	3			Y	-0-					828

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	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

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_____ 11/10/2017 - P/A 11/10/17

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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	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

09	690	X	256	-0-	-434	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	899	X	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	3420	X	2680	-0-	-740	-0-	766	1	1907	2	N	6					426
							7	9									
*10	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	768	1	2531	2	N	8					434
							9	9									
*11	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	786	1	2536	2	N	15	1	8			448
							17	9									
*12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	977	1	2154	2	N	7	1	8			454
							8	9									
*01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	885	1	2243	2	N	1	180	1	1	8	274
							1	9									
*02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	359	1	2406	2	N	1					275
							1	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	5160	X	11	-0-	-5149	-0-	1	1	8	3	N	2					6
							2	9									
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	1	4	1			3
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	6					9
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	9	1			2
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1					3
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					8

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

09	9330	X	2343	-0-	-6987	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	3016	-0-	-6625	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	343	-0-	-1967	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1209	-0-	-1209	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

09	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	191	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	89	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

09	1020	X	130	-0-	-890	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
09	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1180	-0-	-742	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	237	1	2351	2	Y	156	130	1			109
							172	9									
10	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	236	1	2317	2	Y	144	121	1			132
							158	9									
11	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	238	1	2145	2	Y	208	232	1			108
							229	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	233	230	1			111
							256	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	217	1	4339	2	Y	184	204	1			115
							202	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	526	1	2648	2	Y	134	188	1			280
							147	9									
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	482	1	2097	2	Y	93	183	1			190
							102	9									
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	514	1	1473	2	Y	148	188	1			150
							163	9									
12	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	380	1	1135	2	Y	86					236
							95	9									
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					322

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	628	-0-	-1982	-0-	120	1	487	2	N	-0-					370
							21	4									
10	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	89	1	1765	2	N	47					417
							52	9									
11	2610	X	842	-0-	-1768	-0-	120	1	669	2	N	48					465
							53	9									
12	1271	X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0			300
							20	9									
01	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300
02	1708	X	279	-0-	-1429	-0-	10	1	219	2	N	45					345
							50	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

09	1500	X	1062	-0-	-438	-0-	891	2	171	9	N	155	184	0			413
10	1550	X	1375	-0-	-175	-0-	4	1	1242	2	N	117	188	0			342
							129	9									
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1588	2	169	9	N	154	189	0			307
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
							110	9									
01	1364	N	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477
02	1428	N	600	-0-	-828	-0-	501	2	99	9	N	90	185	1			382

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

09	3900	X	3060	-0-	-840	-0-	92	1	2832	2	N	124	266	0			208
							136	9									
10	3844	X	2912	-0-	-932	-0-	124	1	2643	2	N	132					340
							145	9									
11	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	120	1	2599	2	N	133	188	0			285
							146	9									
12	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
							69	9									
01	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
							64	9									
02	2856	X	1979	-0-	-877	-0-	10	1	1961	2	N	7					232
							8	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	108	183	0			154
							119	9									
10	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	12	1	1115	2	N	68					222
							75	9									
11	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	12	1	1374	2	N	69					291
							76	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
							249	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332
*02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	168	191	1			309
							185	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58					288
							64	9									
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179	0			208
							109	9									
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82					290
							90	9									
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
							80	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
							6	4	74	9							
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	50					293
							4	4	55	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

09	7560	X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188	0			112
							130	9									
10	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165					277
							182	9									
11	7560	X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185	0			93
12	5053	X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
							240	9									
01	5053	X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	615	2	59	9	N	54	189	1			178

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

09	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
11	1560	N	1017	-0-	-543	B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85	B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	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
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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	4560 #	4401	-0-	-159	-0-	120	1	4204	3	N	70					277
						77	9									
10	4712 #	4059	-0-	-653	-0-	124	1	3862	3	N	66	189	1			154
						73	9									
11	4440 #	1658	-0-	-2782	-0-	120	1	1504	3	N	31					185
						34	9									
12	4588 #	4479	-0-	-109	-0-	124	1	4282	3	N	66					251
						73	9									
01	5907	5542	-0-	-365	-0-	124	1	5321	3	N	88					339
						97	9									
02	4116 #	3788	-0-	-328	-0-	112	1	3622	3	N	49	191	1			197
						54	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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	271	-0-	271	271	271	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

*06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		10
*07	837	X	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-		10
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1		11
*09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		11
*10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		11
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		11
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3		14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		19
*02	2800	N	4306	-0-	1506	1506	270	1	4025	2	N	10		29
							11	9						

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-
02	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

09	180 N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	85	1	193	2	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	83	1	170	2	N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/2017

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
02	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

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-					-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	398	1	2240	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	930	N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4				34
							4	9								
10	930	N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1		10
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7				17
							8	9								
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6				23
							7	9								
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16				39
02	784	N	166	-0-	-618	-0-	12	1	154	2	Y	-0-				39

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-				70
10	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-				70
11	1290	N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-				70
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-				70
*01	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	5		66
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	41	1	542	2	N	-0-				66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1		116
							672	9								
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1		110
							585	9								
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1		146
							716	9								
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1		105
							562	9								
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1		101
							754	9								
*02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	1268	1	7138	2	N	684	644	1		141
							752	9								

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					35
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					35
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					35
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	14					71
							15	9									
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	23					94
							25	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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	564	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
09	15900	X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-					33
10	14415	X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-					33
11	13380	X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-					33
12	11811	X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
							24	9									
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
							14	9									
02	10836	X	9680	-0-	-1156	-0-	762	1	8894	2	Y	22					90
							24	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
09	6030	X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	68	1	897	2	Y	7					50
							8	9									
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	35	1			15
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	82	1	1086	2	Y	8					23
							9	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
							11	9									
01	1240	X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
							22	9									
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					53

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2272	2	N	18					124
							20	9									
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242	1	3215	2	N	-0-	85	1			39
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	16					55
							18	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
							29	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
							46	9									
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					123

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	6					42
							7	9									
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	23	1	300	2	N	-0-	29	1			13
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	7					20
							8	9									
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									
02	448	N	115	-0-	-333	-0-	8	1	107	2	N	-0-					45

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
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					6
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	4					12
							4	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	382	1	3178	2	N	20	20	1			4
							22	9									
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	393	1	4067	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	242	1	3227	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	9									
02	4060	X	3938	-0-	-122	-0-	591	1	3327	2	N	18	17	1			4
							20	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	74	1	614	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	66	1	681	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	38	1	509	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	Y	46	43	1			9
							51	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
02	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

09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	609	2	N	19	20	1			4
							21	9									
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	65	1	671	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	27	1	366	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
							22	9									
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	16	1	91	2	N	18	17	1			4
							20	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

09	4860	#	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4898	#	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4707	R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4805	#	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805	#	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4396	#	3735	-0-	-661	-0-	3735	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

09	3000	N	1838	-0-	-1162	3705	1838	3			Y	-0-					1
10	3100	N	1843	-0-	-1257	2448	1843	3			Y	-0-					1
11	3000	N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3			Y	-0-					1
12	3100	N	2186	-0-	-914	393	2186	3			Y	-0-					1
01	2509	N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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
09	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3			Y	-0-					2
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			Y	-0-					2
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			Y	-0-					2
12	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3377	3			Y	-0-					2
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					1
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			Y	-0-					1
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			Y	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			Y	-0-					1
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					1
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

09	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	4412	3			Y	-0-					3
10	4712	X	4632	-0-	-80	-0-	4632	3			Y	-0-					3
11	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	4473	3			Y	-0-					3
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	3			Y	-0-					3
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3
*02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					3
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					3
11	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	3			N	-0-					3
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					3
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	4612	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					1
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					1
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

09	3000	N	2139	-0-	-861	5471	2139	3			Y	-0-					2
10	3100	N	1910	-0-	-1190	4281	1910	3			Y	-0-					2
11	3000	N	1976	-0-	-1024	3257	1976	3			Y	-0-					2
12	3100	N	2258	-0-	-842	2415	2258	3			Y	-0-					2
01	2700	N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2
*02	2800	N	2147	-0-	-653	806	2147	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
09	2417	N	1577	-0-	-840	-0-	1577	3			Y	-0-					1
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					1
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			Y	-0-					1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	N	16					38
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	288	3	98	9	N	89					127
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	3	9	9	N	8					135

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

09	14B2	EXT	195	-0-	195	3478	80	1	115	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	195	-0-	195	3673	119	1	76	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	210	-0-	210	3883	115	1	95	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	142	-0-	142	4025	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	206	-0-	206	4350	108	1	98	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					1
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					1
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					1
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					1
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					1
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
02	700	N	343	-0-	-357	-0-	343	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
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					1
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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-
02	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

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-
02	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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-					1
10	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					1
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					1
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

09	1380	N	639	-0-	-741	-0-	598	3	41	9	Y	37	1	8			159
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	634	3	46	9	Y	42					201
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y	21	172	1			50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					53
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	764	3	78	9	Y	71					130

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	100	3	N	1	1	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
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	66	1	3	2	N	9	10	1			16
							873	3	10	9							
10	1302	N	939	-0-	-363	-0-	64	1	865	3	N	9	15	1			10
							10	9									
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	61	1	819	3	N	7	5	1			12
							8	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	7	9	1			10
							8	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	50	1	725	3	N	6	9	1			6
							7	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	130	1	1	2	N	13	14	1			17
							1687	3	14	9							
10	1953	X	1871	-0-	-82	-0-	126	1	1726	3	N	17	18	1	1	8	15
							19	9									
11	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	115	1	1589	3	N	9	13	1			11
							10	9									
12	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	98	1	1645	3	N	5	6	1			10
							6	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	3	N	7	12	1			5
							8	9									
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	3	N	5	2	1			8
							6	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	254	1	17	2	N	15					30
						3142	3	17	9							
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	259	1	3166	3	N	-0-	24	1			6
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	254	1	3013	3	N	-0-					6
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	3	N	4					10
						4	9									
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
						15	9									
*02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	221	1	2652	3	N	5	1	8			15
						6	9									

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
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-
02	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

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

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-
02	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
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-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	3480 X	2381	-0-	-1099	-0-	318	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	311	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	N	-0-			-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-			-0-
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	324	1	2127	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	211	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	211	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	1621	-0-	-1949	-0-	216	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-
*02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

09	1440 X	988	-0-	-452	-0-	132	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

09	630 N	574	-0-	-56	-0-	77	1	497	2	N	-0-			-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	71	1	411	2	N	-0-			-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	2	N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-			-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	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
09	5610	X	4585	-0-	-1025	-0-	613	1	3972	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	489	1	3207	2	N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	450	X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N	-0-					-0-
10	465	X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-					-0-
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

09	1710	X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	868	-0-	-842	-0-	115	1	753	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					49
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22	2	Y	-0-					49
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-					49
12	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-					49
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					49
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	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

09	390 X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	403 X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

09	960 X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	992 X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	960 X	221	-0-	-739	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
12	961 X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	52	1	80	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

09	330 X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	341 X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-					-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	118	1	183	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 X	91	-0-	-89	-0-	78	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
12	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	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

09	1500 N	722	-0-	-778	-0-	722	3			Y	-0-					8
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					8
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					8
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					8
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					8
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

09	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	3			Y	-0-					7
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					7
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					7
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					7
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					7
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE NEW YORK //CONT.// 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

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

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-
02	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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	176	1			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	134	1			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	59	1			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	64	1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	57	1			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	68	1			7

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-				2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1		4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
02	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

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
02	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

09	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-				2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1		4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14	20	1		4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	2150	-0-	-3130	-0-	2149	2	1	9	N	1					101
10	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	3823	2			N	-0-					101
11	5280	X	2528	-0-	-2752	-0-	2527	2	1	9	N	1					102
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107
01	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109
02	3444	X	3133	-0-	-311	-0-	3104	2	29	9	N	26					135

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
*06	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
*08	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145
09	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1899	2	24	9	N	22					167
*10	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1961	2	14	9	N	13					180
11	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					41
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					113

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135
11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	24	166	1			20
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					46

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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
02	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

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_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8160 X	8053	-0-	-107	-0-	8053 3		N	-0-			-0-
10	8432 X	8235	-0-	-197	-0-	8235 3		N	-0-			-0-
11	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896 3		N	-0-			-0-
12	8308 X	7889	-0-	-419	-0-	7889 3		N	-0-			-0-
*01	8308 X	7884	-0-	-424	-0-	7874 3	10 9	N	9	9 8		-0-
02	7504 X	7193	-0-	-311	-0-	7193 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 3		N	-0-			-0-
*01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 3		N	-0-			-0-
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
*01	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2168	-0-	-44	-0-	2168 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 #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1405	-0-	-23	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*01	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1936	-0-	-52	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*01	3224 X	1872	-0-	-1352	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2912 X	2653	-0-	-259	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
*01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
*01	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1598	-0-	-54	-0-	1598 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
*01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1265	-0-	-23	-0-	1265 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1925	-0-	-385	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
12	2511 N	1845	-0-	-666	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
*01	2573 N	1770	-0-	-803	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1599	-0-	-193	-0-	1599 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

09	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-			-0-
10	4898 X	384	-0-	-4514	-0-	384 3		N	-0-			-0-
11	4740 X	3949	-0-	-791	-0-	3949 3		N	-0-			-0-
12	4898 X	4079	-0-	-819	-0-	4079 3		N	-0-			-0-
*01	4898 X	3941	-0-	-957	-0-	3941 3		N	-0-			-0-
02	4424 X	3337	-0-	-1087	-0-	3328 3	9 9	N	8	8 8		-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	2430	N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

09	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1746	-0-	-298	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		N	-0-			-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		N	-0-			-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-			-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
*02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

09	6060 X	6044	-0-	-16	-0-	6044 3		N	-0-			-0-
10	6262 X	6257	-0-	-5	-0-	6257 3		N	-0-			-0-
11	6000 X	5813	-0-	-187	-0-	5813 3		N	-0-			-0-
12	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
*01	6262 X	5924	-0-	-338	-0-	5914 3	10 9	N	9	9 8		-0-
02	5656 X	5331	-0-	-325	-0-	5331 3		N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
11	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
*01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2050 3	4 9	N	4	4 8		-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
*01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3		N	-0-			-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166 3		N	-0-			-0-
11	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 3		N	-0-			-0-
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2832	-0-	-108	-0-	2832 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
12	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
*01	3069 X	2752	-0-	-317	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2640	-0-	-76	-0-	2640 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	5633	-0-	-97	-0-	5633 3		N	-0-			-0-
10	5921 X	5830	-0-	-91	-0-	5830 3		N	-0-			-0-
11	5670 X	5175	-0-	-495	-0-	5175 3		N	-0-			-0-
12	5828 X	5301	-0-	-527	-0-	5301 3		N	-0-			-0-
*01	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
02	5264 X	5101	-0-	-163	-0-	5097 3	4 9	N	4	4 8		-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
*01	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1905	-0-	-27	-0-	1905 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	894	-0-	-216	-0-	894 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
*01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 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

09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2		N	-0-			-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2		N	-0-			-0-
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2		N	-0-			-0-
12	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	5332 2		N	-0-			-0-
*01	5518 X	3611	-0-	-1907	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4480	-0-	-504	-0-	4480 2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
*01	1395 N	967	-0-	-428	-0-	967 2		N	-0-			-0-
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			-0-
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

09	2190 X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

09	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

09	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

09	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

09	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
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
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1			31
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					31
11	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1341	2	6	9	N	5					36
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					42
*01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					47
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					47

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

09	990 X	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					81
10	1178 X	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					81
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
12	1116 X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					81
01	1116 X	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					81
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

09	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

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

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			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

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	38	1	738	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	2035	-0-	-125	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	947	-0-	-957	-0-	947	2		N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	473	-0-	-591	-0-	473	2		N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

09	360 X	260	-0-	-100	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	341 X	200	-0-	-141	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

09	150 X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	676	-0-	-440	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-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-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

09	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

09	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

09	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	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 #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	150 X	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	279 X	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	240 X	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	403 X	217	-0-	-186	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

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
*02	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

09	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530 #	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127	9	N	115					382
10	7781 #	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158	9	N	144	177	1			349
11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140	9	N	127	185	1			291
12	5084 #	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165					456
01	4123 #	3470	-0-	-653	-0-	3181	3	289	9	N	263	540	1			179
02	3724 #	361	-0-	-3363	-0-	354	3	7	9	N	6					185

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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	1230 N	769	-0-	-461	-0-	747	3	22	9	N	20					284
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					284
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					284
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					284
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	626	3	435	9	N	395	173	1			506
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					506

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					17
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					17
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					17
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					195
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					195
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					195
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					195
01	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1433	3	260	9	N	236	187	1			244
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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 #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	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
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					32
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					32
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					32
02	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
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-
02	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
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					40
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					40
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					22
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					22
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					23
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					23
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					23
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					33
02	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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					70
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					70
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
02	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
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
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
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
01	4526	3815	-0-	-711	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
*02	4088	3112	-0-	-976	-0-	3112	2		N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	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_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/17

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

09	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_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

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
09	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_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2072	3	Y	-0-					13
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	4					17
							4	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	3	Y	1					18
							1	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2					20
							2	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	1					21
							1	9									
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	60	1	1247	3	Y	1					22
							1	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	4920	X	3965	-0-	-955	-0-	165	1	3767	3	Y	30					149
							33	9									
10	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	200	1	4476	3	Y	24					173
							26	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4704	3	Y	27					200
							30	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21					221
							23	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	230	1	4823	3	Y	23					244
							25	9									
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	207	1	4286	3	Y	37					281
							41	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-
02	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

09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	3	Y	18					64
							20	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	206	1	4602	3	Y	22					86
							24	9									
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	194	1	4138	3	Y	20	58	1			48
							22	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19					67
							21	9									
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32					99
							35	9									
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4143	3	Y	17	63	1			53
							19	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
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					9
							1	9									
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					9
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	2	1			1

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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-
02	T. A.		-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

09	5010	X	2860	-0-	-2150	-0-	120	1	2730	3	Y	9					20
							10	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	239	1	5345	3	Y	7	21	1			6
							8	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
							4	9									
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
							4	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
							9	9									
02	5040	X	3597	-0-	-1443	-0-	165	1	3425	3	Y	6					28
							7	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

09	4140	X	2879	-0-	-1261	-0-	119	1	2719	3	Y	37					110
							41	9									
10	4278	X	3593	-0-	-685	-0-	152	1	3389	3	Y	47	121	1			36
							52	9									
11	4140	X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
							24	9									
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	145	1	3012	3	Y	34					163
							37	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					40
10	3100	N	3520	-0-	420	420	149	1	3336	3	Y	32					72
							35	9									
11	2088	N	1668	-0-	-420	-0-	74	1	1585	3	Y	8					80
							9	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									
02	3192	X	1073	-0-	-2119	-0-	49	1	1015	3	Y	8					109
							9	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
09	3090 X	1873	-0-	-1217	-0-	79	1	1794	3	Y	-0-					73
10	3193 X	2878	-0-	-315	-0-	122	1	2738	3	Y	16					89
						18	9									
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	127	1	2708	3	Y	4					93
						4	9									
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
						7	9									
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
						4	9									
*02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	125	1	2593	3	Y	5					108
						6	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

09	8970 X	7960	-0-	-1010	-0-	333	1	7588	3	Y	35					131
						39	9									
10	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	412	1	9213	3	Y	42					173
						46	9									
11	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	410	1	8762	3	Y	37	117	1			93
						41	9									
12	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
						40	9									
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
						68	9									
02	8736 X	8158	-0-	-578	-0-	374	1	7750	3	Y	31	121	1			101
						34	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

09	1590 #	1288	-0-	-302	-0-	1247	2	41	9	N	37	66	1			63
10	1891 #	1562	-0-	-329	-0-	1477	2	85	9	N	77					140
11	2500 R	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	136	1			72
12	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145
*02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	2	86	9	N	78	53	1			170

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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-
02	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
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

09	4290 X	3114	-0-	-1176	-0-	3073	2	41	9	N	37	117	1			59
10	6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	3779	2	31	9	N	28					87
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	46	1			41
12	6138 X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50					91
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137
*02	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11489	2	218	9	N	198	141	1			194

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001	3	Y	6					20
							7	9									
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886	3	Y	16					36
							18	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
12	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	847	1	4708	3	Y	19					40
							21	9									
01	T. A.		5764	-0-	5764	5764	813	1	4926	3	Y	23					63
							25	9									
02	T. A.		5026	-0-	5026	10790	600	1	4402	3	Y	22	64	1			21
							24	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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-
02	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

09	660	N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379	3	Y	22					76
							24	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	63					139
							69	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	96	153	1			82
							106	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	30					112
							33	9									
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	83	1	500	3	Y	24					136
							26	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	62	1	457	3	Y	21	119	1			38
							23	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

09	8820		5731	-0-	-3089		50461	5675	2	56	9	N	51				144
10	5797	N	8027	-0-	2230	B	52691	7981	2	46	9	N	42				186
11	5940	N	7641	-0-	1701	B	54392	7597	2	44	9	N	40	172	1		54
12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111
01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38
02	7252		7311	-0-	59	B	56995	7254	2	57	9	N	52				90

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56995

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					144
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					144
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	3	Y	13					217
							14	9									
10	1240	X	115	-0-	-1125	-0-	36	1	77	3	Y	2					219
							2	9									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					219
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					219
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					219
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					219

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2					116
						2	9									
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	79					195
						87	9									
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	4	170	1			29
						4	9									
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	7					36
						8	9									
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5					41
						6	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	41	1	939	2	N	-0-					42
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					42
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	6					48
						7	9									
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
						3	9									
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
						8	9									
02	924 N	866	-0-	-58	-0-	40	1	820	3	N	5					63
						6	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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-
02 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

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-
02 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
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-					50
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					50
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					50
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
						2	9									
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	2					54
						2	9									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	450 N	400	-0-	-50	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

09	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1410 X	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	690 X	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	713 X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	660 X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	651 X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	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

09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	960	X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	X	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	152	-0-	-238	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	558 N	107	-0-	-451	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

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	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	302	-0-	302	663	302	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

09	390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	341 X	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

09	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			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

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-
02	T. A.		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

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
02	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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-
02	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

09	2610 #	2016	-0-	-594	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2220 #	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

09	1470 N	476	-0-	-994	-0-	64	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1612 N	516	-0-	-1096	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	3	N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1					1
						1	9									
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					44
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					44
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					44
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

09	660	X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120					134
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	180	1			76
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	426	2	151	9	N	137	182	1			31
12	589	X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	381	2	132	9	N	120					237

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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

09	840 #	755	-0-	-85	-0-	732	2	23 9	N	21			243
10	868 #	560	-0-	-308	-0-	560	2		N	-0-			243
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			243
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			243
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			243
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			243

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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080 #	634	-0-	-3446	-0-	31	1	603	3	N	-0-					217
10	4247 #	293	-0-	-3954	-0-	15	1	278	3	N	-0-					217
11	4110 #	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N	-0-					217
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217
01	3379 #	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217
*02	7804	5820	-0-	-1984	-0-	273	1	5540	3	N	6					223
						7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10745	7077	-0-	-3668	-0-	6948	2	129	9	Y	117	94	1			73
10	10745	4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y	90	75	1			88
11	10745	7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y	159	113	1			134
12	6510	5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1			175
*01	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3341	2	129	9	Y	117	224	1			68
*02	DLQ G-10	5333	-0-	5333	8803	5085	2	248	9	Y	225	178	1			115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5100 X	3898	-0-	-1202	-0-	3835	2	63	9	Y	57	76	1			41
10	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1			91
11	5100 X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1			54
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1			71
*01	8401 X	4622	-0-	-3779	-0-	4521	2	101	9	Y	92	138	1			25
*02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-					25

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					10
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

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
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1478	21	1	638	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

09	780 N	728	-0-	-52	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1512	23	1	702	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	979	-0-	979	2102	32	1	947	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	660 N	592	-0-	-68	-0-	15	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	1117	17	1	521	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

09	420 N	285	-0-	-135	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	517	8	1	229	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	480 N	473	-0-	-7	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	787	11	1	336	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	350	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		371	-0-	371	782	12	1	359	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		702	-0-	702	1565	23	1	679	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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		557	-0-	557	1129	18	1	539	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
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		852	-0-	852	1764	27	1	825	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		794	-0-	794	1712	26	1	768	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	719	11	1	325	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

09	930 N	799	-0-	-131	-0-	20	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1942	28	1	830	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	738	11	1	344	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

09	270 N	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	7	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	445	7	1	217	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

09	210 N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	361	5	1	164	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1199	18	1	550	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1960	32	1	972	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	4	1	132	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	2	N	-0-					-0-
10	806 N	567	-0-	-239	-0-	15	1	552	2	N	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	N	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					-0-
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

09	600 N	537	-0-	-63	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	N	-0-					-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	249	-0-	-321	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	N	-0-					198
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-					198
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					198
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					198
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

09	300	N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

09	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	N	-0-					-0-
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	19	1	687	2	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-			-0-
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	387	-0-	-123	-0-	10	1	377	2	N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	N	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-			-0-
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-			-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	22	1	657	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	2	N	-0-			-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-			-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	6	1	249	2	N	-0-			-0-
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	13	1	484	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-			-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	13	1	499	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-			-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-			-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-			-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	651	N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	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
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
11	316	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
01	310	N	318	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-95	-0-	7	1	206	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
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	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
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	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
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	27	1	802	2	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
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	815	-0-	-221	-0-	26	1	789	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
12	713 N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

09	960 N	936	-0-	-24	-0-	24	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-					-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-					-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

09	660 N	579	-0-	-81	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	22	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	21	1	643	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

09	750 N	740	-0-	-10	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	N	-0-					-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	360 N	328	-0-	-32	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	26	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

09	930	N	903	-0-	-27	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

09	870	N	820	-0-	-50	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

09	780	N	718	-0-	-62	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	24	1	917	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-					-0-
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
10	341	N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

09	930	N	926	-0-	-4	-0-	23	1	903	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	26	1	929	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	9	9	8			188
							10	9									
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					188
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					188
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	2	2	8			188
							2	9									
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	14	14	8			188
							15	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					159
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					159
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					159
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					159
*01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					159
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

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
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

09	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	477	-0-	-727	-0-	477	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 #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18					87
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					87
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	231	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

09	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1308	-0-	-64	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	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 #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 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
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2		N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 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
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 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
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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 #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

09	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	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 #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	728 N	639	-0-	-89	-0-	639	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	287	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		N	-0-			-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
01	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	1492	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	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 #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

09	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

09	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

09	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1032	-0-	-88	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

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
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	2	N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	17	1	522	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

09	3000	N	2244	-0-	-756	5626	309	1	1935	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2207	-0-	-893	4733	284	1	1923	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	2992	291	1	1887	3	Y	-0-			-0-
01	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-			-0-
*02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	273	1	1697	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

09	3000	N	3631	-0-	631	4391	500	1	3131	3	Y	-0-			-0-
10	7590	X	3199	-0-	-4391	-0-	412	1	2787	3	Y	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-			-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	395	1	2559	3	Y	-0-			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-			-0-
*02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	297	1	1847	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	358	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	317	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	333	1	2162	3	Y	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-			-0-
*02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	292	1	1818	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	498	1	3121	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	482	1	3266	3	Y	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	537	1	3480	3	Y	-0-			-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-			-0-
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	512	1	3181	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	1129	1	7074	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	7842	-0-	-1613	-0-	1009	1	6833	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	992	1	6433	3	Y	-0-			-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-			-0-
*02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	972	1	6042	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
09	9060	X	7856	-0-	-1204	-0-	1081	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7451	-0-	-1911	-0-	959	1	6492	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	952	1	6177	3	Y	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	Y	-0-					-0-
*02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	828	1	5145	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	231	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	208	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	195	1	1214	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	92	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-
02	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

09	870	N	735	-0-	-135	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	63	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

09	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	371	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	359	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	369	1	2393	3	Y	-0-					-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1855	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
09	2850 X	2578	-0-	-272	-0-	946	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-					-0-
*02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	959	1	1490	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

09	8430 X	6109	-0-	-2321	-0-	2241	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	7110 X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	N	-0-					-0-
12	7347 X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-					-0-
*02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	2979	1	4627	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

09	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	2288	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	5824 X	5679	-0-	-145	-0-	2224	1	3455	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

09	7350 X	6101	-0-	-1249	-0-	2238	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	7533 X	6007	-0-	-1526	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-					-0-
*02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	2726	1	4235	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	1010	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2464	-0-	-364	-0-	965	1	1499	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	2	N	-0-					-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	510	1	792	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
09	2550 X	2235	-0-	-315	-0-	820	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2212 N	2061	-0-	-151	-0-	807	1	1254	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

09	3180 X	1753	-0-	-1427	-0-	643	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	696	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	624	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1232	-0-	-392	-0-	483	1	749	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	869	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	2066	-0-	-90	-0-	809	1	1257	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	5340 X	3744	-0-	-1596	-0-	1373	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-					-0-
*02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	2075	1	3224	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

09	6060 X	2236	-0-	-3824	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1	28
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	804	1	7740	2	N	15			43
						17	9							
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	761	1	6730	2	N	24			67
						26	9							
12	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687	2	N	30			97
						33	9							
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009	2	N	33			130
						36	9							
*02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	618	1	5349	2	N	27			157
						30	9							

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4537	X	2829	-0-	-1708	-0-	216	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	168	-0-	-2126	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	413	1	3811	2	Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-					-0-
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	78	-0-	-1224	-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	61	1	2135	2	N	1					1
							1	9									
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1
*02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	1	1	8			1
							1	9									

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

09	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	255	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	367	1	1456	2	N	1					1
							1	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	587	1	1987	2	N	-0-					1

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	89	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

09	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	202	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	196	-0-	-2811	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1583	-0-	-881	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1710	-0-	-630	-0-	157	1	1553	2	N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	309	1	177	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	79	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	46	1	1630	2	N	1			1
							1	9							
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-			1
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1509	2	N	-0-			1

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

09	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2118	1321	2			N	-0-			-0-
10	2400	N	385	-0-	-2015	103	97	1	288	2	N	-0-			-0-
11	1412	N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1190	2			N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

09	6600	X	4678	-0-	-1922	-0-	357	1	4321	2	Y	-0-			-0-
10	6820	X	270	-0-	-6550	-0-	24	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-			-0-
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	606	1	5587	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-			-0-
02	4536	X	4105	-0-	-431	-0-	253	1	3852	2	Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	324	1	2197	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	166	-0-	-3089	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	479	1	1903	2	N	1			1
						1	9							
01	2604 X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-			1
*02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	876	1	2970	2	N	-0-			1

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	97	-0-	-2104	-0-	62	1	35	2	N	-0-			-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-			-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	119	1	4161	2	N	-0-			-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-			-0-
*02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

09	DLQ G-10	1264	-0-	1264	3686	1264	2			N	-0-			-0-
10	2100 N	45	-0-	-2055	1631	11	1	34	2	N	-0-			-0-
11	1820 N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

09	990 N	341	-0-	-649	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	132	-0-	-372	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	503	-0-	-449	-0-	503	2			Y	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

09	5640 X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5363 X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022 X	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

09	2400 X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	899 N	34	-0-	-865	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	2790 N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	620 N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	837 N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
10	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-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

09	330	N	203	-0-	-127	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-			-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-			-0-
10	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-			-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-			-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	48	1	542	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	196	1	1726	2	Y	3					12
							3	9									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	146	1	1694	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	Y	4					8
							4	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									
01	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	8	1	1450	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	695	-0-	-1265	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

09	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					14
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1			2
							29	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					2

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
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					34
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					34
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	21					25
							23	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-					16
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					16
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					16
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	1	1	225	2	Y	10					12
							11	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					19
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-					19
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					19
12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	N	41					60
							45	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-					6
10	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					6
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6
01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	5	1	821	2	Y	-0-					6

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2					4
							2	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									
01	1271	N	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	1	1	100	2	Y	6					12
							7	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	6	1	1066	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

09	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	9	1	1527	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	Y	4					15
							4	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8					23
							9	9									
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	2	79	9	Y	72	68	1			9

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	38	48	1			5
							42	9									
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	21	2	Y	7					12
							8	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	336	2	Y	17					35
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3932	-0-	932	3517	402	1	3530	2	Y	-0-					50
10	7306	X	3789	-0-	-3517	-0-	300	1	3489	2	Y	-0-					50
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	183	1	2927	2	Y	2					52
							2	9									
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63
02	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	12	1	2137	2	Y	-0-					63

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	167	1	1468	2	Y	37	30	1			48
							41	9									
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	130	1	1505	2	Y	-0-	41	1			7
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	82	1	1309	2	Y	-0-					7
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					7
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	2	Y	70					91
							77	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	Y	-0-					7
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					7
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					7
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	4	1	720	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1598	2	Y	46	16	1			63
							51	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	18	49	1			32
							20	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	45					77
							50	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	2	Y	63	73	1			19
							69	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 #: 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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	978	2	Y	-0-					11
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-					11
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					11
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	5	1	950	2	Y	27	25	1			13
							30	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	15	5	1			21
							17	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	149	1	1735	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1891	2	Y	15					26
							17	9									
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
							9	9									
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	1889	2	Y	22	25	1			7
							24	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

09	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
10	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
11	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	89	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
							7	9									
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	7	1	1228	2	Y	31					41
							34	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 #: 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
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	2	N	-0-					27
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	42	2	N	18					45
							20	9									
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	N	-0-					45
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
							41	9									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					15

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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					6
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					6
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					6
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
							1	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	2	Y	-0-					7

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	28	33	1			38
							31	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	30	1			9
							1	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
							96	9									
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
							73	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	1	1	108	2	Y	54	53	1			30
							59	9									

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
09	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	127	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	7	1	1196	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	6	1	1092	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 #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	206	1	1810	2	Y	43	41	1			48
							47	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-	37	1			11
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	2	Y	44	36	1			19
							48	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
							90	9									
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	10	1	1737	2	Y	68	67	1			37
							75	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					2
							1	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	188	1	1654	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-					3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	Y	-0-					1

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
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2					4
							2	9									
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					4
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4					5
							4	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	4	1	753	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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					20
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					20
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	1	1	137	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
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	45	1	400	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
10	434	N	105	-0-	-329	-0-	8	1	96	2	Y	1	26	1			8
							1	9									
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	201	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	14	2	52	9	Y	47	46	1			25

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
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	86	1	994	2	Y	-0-					4
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					4
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	Y	-0-					8

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
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	2	Y	-0-					1
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					1
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	4	1	672	2	Y	-0-					3

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
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	151	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	8	1	1503	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	Y	-0-					2
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1					3
							1	9									
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					3
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	2	Y	-0-					-0-

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
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	6	1	1104	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
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2					10
							2	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6					16
							7	9									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					16
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	50	47	1			6
							55	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					27
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					27
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					27
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	4	1	772	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	97	1	855	2	Y	-0-					95
10	1364	N	431	-0-	-933	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					95
11	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					95
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					95
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-					9
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-					9
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	3	1	627	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

09	2518	X	2298	-0-	-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
11	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					3
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3
01	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									
02	2744	X	870	-0-	-1874	-0-	5	1	837	2	Y	25					33
							28	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	10	4	1			14
							11	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10					17
							11	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	23	2	17	9	Y	15	17	1			5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					2
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
09	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					45
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-					45
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					45
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					45
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					45

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
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					26
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					26
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					26
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	11	2	17	9	Y	15					18

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
09	1920	X	1480	-0-	-440	-0-	147	1	1289	2	Y	40					60
							44	9									
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	129	1	1499	2	Y	129	162	1			27
							142	9									
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	54	1	860	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									
02	924	N	355	-0-	-569	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					46

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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	Y	-0-	1	1			1
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	6	1	1032	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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	1	1	251	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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					13
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	4	1	654	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					1
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					1
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					1
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					1
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					1
02	1204	N	886	-0-	-318	-0-	5	1	881	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

09	3399	X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-					4
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-					4
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2
*02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	13	1	2368	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53					85
							58	9									
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75	1			11
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27
02	1512	N	332	-0-	-1180	-0-	1	1	221	2	Y	100	101	1			26
							110	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
09	3630 X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-			79
10	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-			79
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-			79
12	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-			79
01	3410 X	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-			79
02	3080 X	641	-0-	-2439	-0-	3	1	598	2	Y	36			115
						40	9							

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-			-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-			-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

09	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-			52
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			52
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			52
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					53
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					53
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3					56
							3	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					56
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	1	1	223	2	Y	9					65
							10	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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	4	1	647	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
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-					33
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					33
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					33
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					33
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	2	Y	-0-					33
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					33

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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					1
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					1
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					1
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					1
02	756	N	301	-0-	-455	-0-	2	1	299	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
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					40
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					40
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-					40
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
							23	9									
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	6	1	1151	2	Y	24					28
							26	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
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					38
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					38
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					38
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-					38
02	784 N	505	-0-	-279	-0-	3	1	502	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-					9
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-					9
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-					9
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					9
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	5	1	986	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3					31
						3	9									
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20					51
						22	9									
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1			3
						79	9									
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	2	Y	18					21
						20	9									
02	1540 N	1346	-0-	-194	-0-	7	1	1337	2	Y	2					23
						2	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					9
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					9
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					9
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	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
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	2	1	405	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
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	2					10
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	6					16
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					16
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	3	1	609	2	Y	48	45	1			6
							53	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	5	1	813	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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	3	1	506	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
09	1410	N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	4	1	751	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
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					10
							1	9									
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	48	2	Y	7					17
							8	9									
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	40	2	Y	14	30	1			1
							15	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	29	2	4	9	Y	4					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					6
10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					6
11	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	61	1	975	2	Y	-0-					6
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
							6	9									
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					10
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					10
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	2	Y	-0-					5

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	690	N	206	-0-	-484	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	79	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	45	-0-	-585	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

09	1560	N	494	-0-	-1066	-0-	50	1	444	2	Y	-0-					57
10	1612	N	115	-0-	-1497	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					57
11	660	N	130	-0-	-530	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					57
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					57
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2					10
							2	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6					16
							7	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1			1
							15	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
							6	9									
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	2	1	381	2	Y	3					9
							3	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
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7					12
							8	9									
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					3
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	4	1	755	2	Y	14	14	1			4
							15	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
09	3000	N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-					27
10	3100	N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	2	Y	-0-					27
11	2787	N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27
01	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	3080	X	2087	-0-	-993	-0-	13	1	2060	2	Y	13					16
							14	9									

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
09	3390	X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67					90
							74	9									
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1			25
							50	9									
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8					33
							9	9									
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									
01	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	43	1	2281	2	Y	25					31
							28	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1280	-0-	-960	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					27
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					27
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	Y	13					16
							14	9									

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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	4	1	696	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
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	9	1	1533	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	99	2	Y	41					75
							45	9									
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	13	2	42	9	Y	38	92	1			21
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	56	2	Y	7					28
							8	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	22	2	Y	10					38
							11	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
							12	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	21					26
							23	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					148
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					148
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					148
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					148
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	131	1			17

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	35	1	647	2	Y	2					12
							2	9									
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	16	1	995	2	Y	-0-					12
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	5	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

09	1200	N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	5	1	924	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

09	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					20
11	1590	N	857	-0-	-733	-0-	50	1	806	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	2	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					83
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					83
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					83
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	851	2	Y	40					48
							44	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					5
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					5
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	2	1	389	2	Y	-0-					2

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2					12
							2	9									
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					12
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	6	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2					14
							2	9									
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-					14
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	6	1	870	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

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
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	9	1	1557	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 #: 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
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	2	1	425	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
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					7
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					7
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					7
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					7

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
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	10	1	1757	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	880	X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	47					90
							52	9									
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	643	2	Y	46	110	1			26
							51	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	6	1	180	2	Y	8					34
							9	9									
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	25					31
							28	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	2	1	420	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	5					12
							6	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	2	Y	2					14
							2	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					14
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	Y	12	16	1			2

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	Y	10					46
							11	9									
10	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	110	1	1276	2	Y	97	130	1			13
							107	9									
11	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	72	1	1153	2	Y	15					28
							17	9									
12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					70

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

09	270 N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					3
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					3
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	2	1	283	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1			43
						34	9									
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1			22
						14	9									
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31					53
						34	9									
12	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
						2	9									
01	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
						17	9									
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	Y	44	50	1			14
						48	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4816	-0-	-434	-0-	84	1	4429	2	N	275	352	1			218
							303	9									
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1			128
							96	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1			200
							473	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									
01	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									
02	4508	X	4063	-0-	-445	-0-	30	1	3693	2	N	309	359	1			213
							340	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	14	1	432	3	Y	1					1
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	98	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	23	1	744	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	159	1	1279	3	Y	77	85	1			30
							85	9									
10	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	148	1	1225	3	Y	62	58	1			34
							68	9									
11	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	150	1	1036	3	Y	39	57	1	1	8	15
							43	9									
12	1891	X	903	-0-	-988	-0-	132	1	763	3	Y	7					22
							8	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									
02	1148	N	313	-0-	-835	-0-	42	1	254	3	Y	15	44	1	1	8	10
							17	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	686	-0-	-64	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	376	-0-	-399	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	58	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	75	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	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
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	17	1	648	3	N	30					37
							33	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	718	3	64	9	N	58					95
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	7	1	653	3	N	33	109	1	1	8	18
							36	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	628	3	39	9	N	35					53
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	6	1	443	3	N	73	82	1			13
							80	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	987	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1189	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	282	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	324	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	271	1	96	3	Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					1
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	3	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1371	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1018	-0-	-438	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					14
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					14
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					14
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					14
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

09	750	N	568	-0-	-182	-0-	145	1	423	3	N	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	N	-0-					1
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	218	1	530	3	N	-0-					1
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					1
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					1
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

09	240	N	198	-0-	-42	-0-	50	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	93	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	129	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	3	Y	36					36
							40	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

09	450	N	417	-0-	-33	-0-	106	1	311	3	Y	-0-					2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	222	3	Y	-0-					2
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	103	1	250	3	Y	-0-					2
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	92	1	289	3	Y	-0-					2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	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 #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	431	1	1258	3	Y	-0-					-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	517	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	498	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	778	-0-	-369	-0-	187	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	130	1	739	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

09	60 N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

09	570 N	398	-0-	-172	-0-	43	1	355	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

09	690 N	667	-0-	-23	-0-	170	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	167	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	417	-0-	-213	-0-	121	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	255	-0-	-427	-0-	61	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

09	1320 X	1084	-0-	-236	-0-	102	1	982	3	Y	-0-					1
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	3	Y	-0-					1
11	1410 X	1269	-0-	-141	-0-	143	1	1126	3	Y	-0-					1
12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007	3	Y	-0-					1
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					1
02	1176 N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	5					18
							6	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	241	3	80	9	Y	73	48	1	1	8	42
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	2	1	185	3	Y	34	54	1	1	8	21
							37	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	75	3	69	9	Y	63					84
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	1	1	100	3	Y	8	63	1	1	8	10
							9	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	79	1	545	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	76	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	9									
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	51	1	308	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39

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
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	117	1	341	3	Y	-0-					3
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	138	1	257	3	Y	-0-					3
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-					3
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	80	1	252	3	Y	2					5
						2	9									
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	11					16
						12	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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-
02	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

09	510 N	441	-0-	-69	-0-	112	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	151	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	94	1	294	3	Y	2					2
						2	9									
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	2					4
						2	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

09	780 N	739	-0-	-41	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					3
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	3	26	9	Y	24					27
11	930 N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22	1	1	8	16
						13	9									
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	678	3	10	9	Y	9					25
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25
02	728 N	326	-0-	-402	-0-	4	1	322	3	Y	-0-					25

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

09	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					2
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					2
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					2
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	207	3	Y	-0-					10
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-					10
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					10
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					10
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	2					13
							2	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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	Y	20					21
							22	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	11
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					3
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	809	-0-	-311	-0-	11	1	797	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	110	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	176	-0-	-334	-0-	51	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	51	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	2	8			41
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	586	3	19	9	Y	17					58
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	561	3	9	9	Y	8					23

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
09	1230	N	715	-0-	-515	-0-	182	1	533	3	Y	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	-0-					1
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	82	1	257	3	Y	4					5
							4	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	59	1	336	3	Y	4					9
							4	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1834	3	Y	49					49
							54	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1	28	1			22
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	1149	3	1	9	Y	1					6
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1708	N	867	-0-	-841	-0-	11	1	856	3	Y	-0-	1	1			-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
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	3	Y	-0-					1
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	8					9
							9	9									

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
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	446	1	1303	3	Y	-0-					5
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	486	1	900	3	Y	-0-					5
11	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-					5
12	1798	N	892	-0-	-906	-0-	213	1	673	3	Y	5					10
							6	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	64	1	368	3	Y	4					14
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	427	-0-	-683	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	144	1	266	3	Y	-0-					4
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-					4
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	91	1	287	3	Y	2					6
						2	9									
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6
02	364 N	38	-0-	-326	-0-	4	1	26	3	Y	7					13
						8	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

09	570 N	459	-0-	-111	-0-	117	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	105	1	331	3	Y	2					2
						2	9									
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	2					4
						2	9									

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	11	1	32	3	N	9					42
						10	9									
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					42
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1			12
						8	9									
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	16					28
						18	9									
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
						13	9									
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	13					53
						14	9									

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

09	930 N	146	-0-	-784	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	468	3	Y	10					10
						11	9									
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10
02	812 N	99	-0-	-713	-0-	12	1	67	3	Y	18					28
						20	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
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	188	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	281	3	Y	6					6
						7	9									
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	8	1	43	3	Y	9					15
						10	9									

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

09	900 N	819	-0-	-81	-0-	209	1	610	3	Y	-0-					1
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	Y	-0-					1
11	960 N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-					1
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	195	1	615	3	Y	5					6
						6	9									
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					6
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	109	1	618	3	Y	5					11
						6	9									

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

09	210 N	101	-0-	-109	-0-	26	1	75	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	6					6
						7	9									
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					6
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	10	1	59	3	Y	2					8
						2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

09	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					2
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					2
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					2
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	8					10
						9	9									

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

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-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	9	3	Y	6					9
						7	9									

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					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
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					11
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					11
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	10	1	923	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	10	1	761	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		422	-0-	422	1309	108	1	314	3	N	-0-					-0-
10	1753	N	444	-0-	-1309	-0-	156	1	288	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	286	3	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	N	32					32
							35	9									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3815	29	1	1146	3	Y	11					62
							12	9									
10	2400	N	1273	-0-	-1127	2688	1177	3	96	9	Y	87	69	1			80
11	3000	N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45	1			56
							23	9									
12	1240	N	696	-0-	-544	-0-	660	3	36	9	Y	33					89
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	6	1	444	3	Y	-0-					41

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
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	86	1	891	3	Y	-0-					2
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	1					3
							1	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					3
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					1
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 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
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	225	-0-	-285	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2					3
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					4
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					19

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
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2					2
							2	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	3	Y	-0-					2
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	-0-					7

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

09	360	N	230	-0-	-130	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	18					36
							20	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-					36
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1			6
							6	9									
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	72	1	527	3	N	-0-					6
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	26					32
							29	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	15	1	718	3	N	12					44
							13	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

09	540	N	6	-0-	-534	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	724	3	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	49	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	39	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	Y	-0-					6

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

09	270	N	198	-0-	-72	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	59	1	689	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
02	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

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	123	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	249	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	257	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	14					14
							15	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					14

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	Y	12					12
							13	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					12
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	19	1	59	3	Y	2					14
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	Y	1					15
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	40	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	23					23
							25	9									

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	17	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	24					62
							26	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	66	69	1			59
							73	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	121	1	830	3	Y	29	47	1	1	8	40
							32	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	134	1	774	3	Y	3					43
							3	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	112	1	684	3	Y	44	74	1	1	8	32
							48	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	211	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	189	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	158	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	354	-0-	-1186	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

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

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

09	660	N	590	-0-	-70	-0-	150	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	124	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	69	1	395	3	Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

09	1800	X	1677	-0-	-123	-0-	39	1	1550	3	N	80	91	1			59
							88	9									
10	1798	X	1797	-0-	-1	-0-	1701	3	96	9	N	87	95	1	1	8	50
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	1	8	52
							96	9									
12	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1495	3	77	9	N	70	76	1	1	8	45
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	18	1	1390	3	N	112	194	1	1	8	55
							123	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

09	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	935	1	9731	3	Y	84	98	1	1	8	53
							92	9									
10	12245	X	10064	-0-	-2181	-0-	845	1	9072	3	Y	134	128	1	2	8	57
							147	9									
11	11580	X	9875	-0-	-1705	-0-	957	1	8769	3	Y	135	113	1	3	8	76
							149	9									
12	11718	X	10287	-0-	-1431	-0-	1214	1	8927	3	Y	133	161	1	2	8	46
							146	9									
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	9									
02	10052	X	9120	-0-	-932	-0-	191	1	8760	3	Y	154	196	1	1	8	53
							169	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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	172	1	60	3	Y	-0-	1	1			2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	343	1	69	3	Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	144	1	183	3	Y	42					44
							46	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					44
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	3			Y	-0-					19

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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-
02	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

09	12810	X	11416	-0-	-1394	-0-	976	1	10158	3	Y	256	259	1			139
							282	9									
10	12896	X	11346	-0-	-1550	-0-	950	1	10197	3	Y	181	223	1			97
							199	9									
11	12090	X	10686	-0-	-1404	-0-	1037	1	9504	3	Y	132	137	1			92
							145	9									
12	12369	X	10842	-0-	-1527	-0-	1276	1	9375	3	Y	174	207	1			59
							191	9									
01	12369	X	10538	-0-	-1831	-0-	1017	1	9400	3	Y	110	98	1			71
							121	9									
02	10668	X	9370	-0-	-1298	-0-	197	1	9049	3	Y	113	144	1			40
							124	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

09	8250	X	6914	-0-	-1336	-0-	604	1	6278	3	Y	29	46	1			20
							32	9									
10	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-	595	1	6391	3	Y	71	67	1			24
							78	9									
11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	683	1	6253	3	Y	106	82	1			48
							117	9									
12	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	888	1	6531	3	Y	194	195	1			47
							213	9									
01	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									
02	6580	X	6164	-0-	-416	-0-	127	1	5831	3	Y	187	232	1			56
							206	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					77
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					97
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	Y	2					99
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	378	2	17	9	Y	15					21

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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	Y	-0-					27
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	2	Y	-0-					27
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					27
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	9									
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	Y	3					18
							3	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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					27
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					27
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	10	1	64	2	N	2					15
							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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	11					75
							12	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	438	2	Y	6					81
							7	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	17	80	1			18
							19	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	496	2	Y	14					38
							15	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					48
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					48
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	10					58
							11	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1					70
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	8					56
							9	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	5					61
							6	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	9									
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	11					29
							12	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	6					39
							7	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	150	2	Y	4					43
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	8	42	1			9
							9	9									
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	7					20
							8	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					51
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	13					64
							14	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	33	1	623	2	Y	2					75
							2	9									

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
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					46
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	118	1	895	2	N	2					48
							2	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	119	1	786	2	N	3					51
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	112	1	694	2	N	9					35
							10	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			Y	-0-					10
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	Y	1					11
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	2	1	9	Y	1					12
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	513	2	1	9	Y	1					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					39
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					39
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	15					54
						17	9									
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
						1	9									
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	31	1	590	2	Y	7					62
						8	9									
02	840 N	433	-0-	-407	-0-	22	1	410	2	Y	1					63
						1	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

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	2					4
						2	9									
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					5
						1	9									
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	5	1			1

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

*05	2139 #	864	-0-	-1275	-0-	428	2	436	9	Y	396	537	1			164
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	483	350	1	1	8	296
07	1674 #	624	-0-	-1050	-0-	316	2	308	9	Y	280	440	1			136
08	7471 #	907	-0-	-6564	-0-	531	2	376	9	Y	342	277	1	1	8	200
09	13620 #	268	-0-	-13352	-0-	116	2	152	9	Y	138	229	1	1	8	108
10	14074 #	232	-0-	-13842	-0-	64	2	168	9	Y	153	125	1			136
11	13620 #	197	-0-	-13423	-0-	84	2	113	9	Y	103	157	1			82
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56					138
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1			186
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	85	120	1	1	8	150

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

09	36750	725	-0-	-36025	-0-	435	2	290	9	Y	264	300	1	1	8	208
10	37975	886	-0-	-37089	-0-	668	2	218	9	Y	198	230	1	1	8	175
11	36750	1006	-0-	-35744	-0-	816	2	190	9	Y	173	210	1			138
12	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3					141
01	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1			89
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-					Y	17	58	1			48

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20			119
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20			139
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20			159
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20			179
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15			194
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19			213

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2					2
							2	9									
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11					13
							12	9									
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					13
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-

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
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	118	1	548	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					1
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					1
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	2					2
							2	9									
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12					14
							13	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	453	-0-	-87	-0-	7	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	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 #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

09	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	12	1	109	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

09	810 N	652	-0-	-158	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	86	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
						7	9									
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	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 #: 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
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-					1
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					-0-

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
09	3360	X	2799	-0-	-561	-0-	41	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	210	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	252	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	247	1	2346	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
10	403	X	267	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					1
11	330	X	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
12	341	X	137	-0-	-204	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					14
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					14
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	3	Y	-0-					14
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	Y	-0-					14
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	3	Y	9					12
							10	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

09	1230	N	831	-0-	-399	-0-	84	1	747	3	Y	-0-					1
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					1
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					1
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3	Y	-0-					1
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					1
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	151	1	1347	3	Y	-0-					1
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1594	3	Y	-0-					1
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-0-					1
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	161	1	1325	3	Y	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-					1
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	132	1	1201	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

09	750 N	728	-0-	-22	-0-	73	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	78	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	123	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	93	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1117	-0-	-31	-0-	111	1	1006	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

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	11	25	1			22
						12	9									
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					22
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					22
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
02	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

09	600 N	354	-0-	-246	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
02	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

09	840 N	731	-0-	-109	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					1
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					1
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

09	1020 N	860	-0-	-160	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-0-
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	89	1	729	3	N	-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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-
02	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

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	N	16	56	1			7
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					13
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6					19
12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					19
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					32

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	756	3	N	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	226	1	653	3	N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	164	1	533	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25					25
						28	9									
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	56	1	385	3	Y	10					35
						11	9									
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
						13	9									
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	2	1	336	3	Y	22	4	1			65
						24	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2					2
						2	9									
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	290	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
						9	9									
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	7	1			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	DLQ G-10		19	-0-	19	406	19	3			N	-0-					-0-
10	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 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
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	76	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	71	1	646	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
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-
02	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1553	-0-	-187	-0-	156	1	1397	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1177	-0-	-466	-0-	97	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	175	1	1684	3	Y	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	184	1	1519	3	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	193	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	113	1	1023	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 #: 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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-
02	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

09	420 N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	24	17	1			7
						26	9									
11	540 N	97	-0-	-443	-0-	17	1	59	3	Y	19	1	8			25
						21	9									
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	38	1	111	3	Y	21	19	1			27
						23	9									
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
						87	9									
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	Y	33	74	1			18
						36	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

09	300 N	238	-0-	-62	-0-	20	1	217	3	Y	1					1
						1	9									
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	Y	1					2
						1	9									
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	83	1	241	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	69	1	224	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	18	6	1			12
						20	9									
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

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

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

09	600 N	529	-0-	-71	-0-	45	1	483	3	Y	1					1
						1	9									
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	125	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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-
02	14B DENY	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	3	Y	-0-					-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	169	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	-0-					1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					1
11	1410 N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-					1
12	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					1
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					1
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	N	-0-					-0-
11	990	N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	140	3	Y	17					17
							19	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					17
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					17
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF 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
*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-
02	14B2 EXT	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

09	690 N	604	-0-	-86	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	69	1	630	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					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-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	17	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	143	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	331	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	261	1	971	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	31	1	1093	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	9	1	602	3	Y	21					33
							23	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	5	1	8			37
							6	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	46	1	466	3	Y	10					47
							11	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	373	-0-	-1457	-0-	37	1	336	3	N	-0-					23
10	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	1	1	10	3	N	-0-					23
11	1830	X	4	-0-	-1826	-0-	4	3			N	-0-					23
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					23
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	1	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	85	3	Y	2					3
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	256	-0-	-704	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
11	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
10	192	N	-0-	-0-	-192	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1203	-0-	-57	-0-	102	1	1101	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1357	3	Y	62	45	1			17
							68	9									
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51					68
							56	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	353	1	1018	3	Y	56	50	1			74
							62	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	9									
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1069	3	Y	29	87	1			20
							32	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	1					13
							1	9									
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					13
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	13	1			-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	326	-0-	-34	-0-	312	3	14	9	Y	13					22
10	372	X	277	-0-	-95	-0-	246	3	31	9	Y	28	42	1			8
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	3	40	9	Y	36					44
12	341	X	187	-0-	-154	-0-	170	3	17	9	Y	15	30	1	1	8	28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	209	3	10	9	Y	9	50	1	1	8	7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	52	1	466	3	Y	-0-					57
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	Y	5					62
							6	9									
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					62
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	Y	-0-					62
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	-0-					62

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	104	1	3712	3	Y	155	77	1			136
							171	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	88	1	3631	3	Y	29	132	1			33
							32	9									
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-	36	1	1331	3	Y	24	37	1			20
							26	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4333	3	Y	151	86	1			85
							166	9									
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	84	1	3431	3	Y	184	190	1			79
							202	9									
02	3724	X	2969	-0-	-755	-0-	86	1	2820	3	Y	57	102	1			34
							63	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	183	1	6490	3	Y	80	53	1			102
							88	9									
10	6665	X	5023	-0-	-1642	-0-	118	1	4872	3	Y	30	99	1	1	8	32
							33	9									
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-	65	1	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
							15	9									
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	189	1	6828	3	Y	17	16	1	1	8	21
							19	9									
01	6975	X	6124	-0-	-851	-0-	147	1	5971	3	Y	5	14	1	1	8	11
							6	9									
02	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	154	1	5067	3	Y	55	44	1	1	8	21
							61	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	3	N	141	75	1			107
							155	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1201	3	N	200	228	1	1	8	78
							220	9									
11	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	17	1	60	3	N	21	2	8			97
							23	9									
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	684	1	1973	3	N	157	1	8			253
							173	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	3	N	91	232	1	1	8	111
							100	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	259	1	842	3	N	117	97	1	1	8	130
							129	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
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	182	1	1860	3	N	170	165	1			145
							187	9									
10	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	169	1	1815	3	N	59	126	1			78
							65	9									
11	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	1	8	104
							119	9									
12	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	247	1	1655	3	N	112	75	1	1	8	140
							123	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	N	103	197	1	1	8	59
							113	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-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

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					15
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					15
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
01	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15
02	T. A.		42	-0-	42	64	24	1	18	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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					7
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					7
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					7
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	1	39	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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-					46
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					46
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					46
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	144	1	111	2	Y	-0-					46

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
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-					187
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3					190
							3	9									
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					190
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	4					199
							4	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1200	1	197	9	N	179	179	1			35
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
*02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

09	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3808	-0-	-28	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4159	-0-	-265	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

09	1890	X	432	-0-	-1458	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	304	-0-	-1992	-0-	304	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8249	-0-	-421	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

09	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	8130	X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6710	-0-	-542	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3747	-0-	-117	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 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
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	42	1	1067	2	N	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	2	N	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-			-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09	5640	X	5324	-0-	-316	-0-	204	1	5120	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	211	1	5251	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	210	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	220	1	4690	2	N	-0-			-0-
*01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	5331	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

09	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	204	1	5127	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	210	1	5225	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5037	-0-	-603	-0-	200	1	4837	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4634	-0-	-1008	-0-	208	1	4426	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	200	1	4708	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-			-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	3339	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

09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-			-0-
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-			-0-
11	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-			-0-
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-			-0-
01	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-			-0-
*02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
11	3810 X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-			-0-
12	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-			-0-
01	3937 X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
02	3556 X	3478	-0-	-78	-0-	3478	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	2580 X	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
10	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
11	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
12	2604 X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
01	2480 N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	2044 N	1620	-0-	-424	-0-	1620	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

09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358	3	N	-0-			-0-
10	2759 N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-			-0-
*02	2352 N	2238	-0-	-114	-0-	1924	1	314	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321	3	N	-0-			-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335	3	N	-0-			-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310	3	N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-			-0-
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1601	1	262	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

09	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			-0-
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

09	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6873	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

09	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5333	-0-	-239	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592	3	N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615	3	N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3747	1	612	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

09	13650	X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	12662	-0-	-958	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11641	-0-	-847	-0-	11641	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-					-0-
*02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	955	1	156	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

09	5790 X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3		N	-0-			-0-
10	5921 X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3		N	-0-			-0-
11	5700 X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3		N	-0-			-0-
12	5797 X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
01	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
02	5236 X	4973	-0-	-263	-0-	4973	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

09	2460 N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
*02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

09	7320 X	6727	-0-	-593	-0-	6727	3		N	-0-			-0-
10	7502 X	6753	-0-	-749	-0-	6753	3		N	-0-			-0-
11	7110 X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3		N	-0-			-0-
12	7347 X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3		N	-0-			-0-
01	7192 X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3		N	-0-			-0-
02	6272 X	6219	-0-	-53	-0-	6219	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

09	5070 X	4761	-0-	-309	-0-	4761	3		N	-0-			-0-
10	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4840	3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4626	-0-	-354	-0-	4626	3		N	-0-			-0-
12	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3		N	-0-			-0-
01	4929 X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
02	4452 X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	353	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4838	-0-	-246	-0-	361	1	4477	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	4469	-0-	-691	-0-	319	1	4150	2	N	-0-					-0-
12	5332 X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-					-0-
*02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	357	1	4599	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

09	450 X	332	-0-	-118	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
10	465 X	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

09	T. A.	607	-0-	607	1754	44	1	563	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	697	-0-	697	2451	52	1	645	2	N	-0-					-0-
11	3181 X	730	-0-	-2451	-0-	52	1	678	2	N	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	572	1	7329	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-					-0-
*02	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	569	1	7322	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

09	T. A.	1247	-0-	1247	2358	90	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	4900 X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-					-0-
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1331	-0-	-69	-0-	96	1	1235	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	161	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2041	-0-	-647	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-					-0-
11	750	N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	117	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	290	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1173	-0-	-2579	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

09	360	N	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

09	720	N	536	-0-	-184	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

09	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	145	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	154	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	144	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

09	870	N	788	-0-	-82	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-					-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	77	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	188	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	167	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1907	-0-	-585	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	209	1	2685	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040 X	6487	-0-	-1553	-0-	470	1	6017	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	7470 X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	7719 X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7719 X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6944 X	4998	-0-	-1946	-0-	360	1	4638	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

09	T. A.	3949	-0-	3949	7695	286	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	3333	-0-	3333	11028	249	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	13915 X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	4061 X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	2378	-0-	-1290	-0-	171	1	2207	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

09	870 N	712	-0-	-158	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

09	480 N	433	-0-	-47	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

09	2160 X	1848	-0-	-312	-0-	134	1	1714	2	N	-0-					-0-
10	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2280 X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2356 X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1707	-0-	-197	-0-	123	1	1584	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

09	780 N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-					-0-
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-					-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	839	-0-	-365	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

09	480 N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

09	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	238	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3052 X	2464	-0-	-588	-0-	178	1	2286	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

09	4440 X	3351	-0-	-1089	-0-	243	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4154 X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3724 X	2153	-0-	-1571	-0-	155	1	1998	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

09	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	85	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1298	-0-	-2332	-0-	94	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	347	1	4471	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	53	1	676	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

09	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	4401	-0-	4401	9314	319	1	4082	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	18826 X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	4014	-0-	-74	-0-	289	1	3725	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

09	930 N	791	-0-	-139	-0-	57	1	734	2	N	-0-			-0-
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	-0-			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

09	690 N	638	-0-	-52	-0-	46	1	592	2	N	-0-			-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-			-0-
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	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

09	720 N	63	-0-	-657	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	2	N	-0-			-0-
02	896 N	531	-0-	-365	-0-	38	1	493	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	2220 X	1098	-0-	-1122	-0-	1098	3			Y	-0-			17
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			17
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			17
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3			20
						3	9							
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-			20
*02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	-0-			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

09	2010 X	1082	-0-	-928	-0-	1081	3	1	9	Y	1			6
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			6
11	2010 X	1181	-0-	-829	-0-	40	1	1140	3	Y	1			7
						1	9							
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10			17
						11	9							
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10			27
						11	9							
*02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	3	Y	-0-			27

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

09	570 N	288	-0-	-282	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

09	11310 X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-			11
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-			11
11	9750 X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-			11
12	9517 X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3			14
						3	9							
01	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-			14
*02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	463	1	8255	3	Y	-0-			14

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-					4
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

09	16260	X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-					3
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					3
11	15690	X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2					5
							2	9									
12	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9					14
							10	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10					24
							11	9									
*02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	860	1	15322	3	N	-0-					24

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

09	90	N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1					20
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	1					21
							1	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					21
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					21
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	1					22
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					21
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					22
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	9	Y	1					14
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	1					15
							1	9									
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	1					16
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-
02	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

09	1650 X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	980	-0-	-672	-0-	63	1	917	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
02	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

09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

09	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
11	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
12	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
01	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
02	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	2535	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

09	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
02	3220 X	2798	-0-	-422	-0-	2798	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

09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

09	3000	N	2221	-0-	-779	393	2221	3			N	-0-					-0-
10	2902	N	2509	-0-	-393	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2007	-0-	-233	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

09	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3680	-0-	-156	-0-	3680	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 #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
11	3990 X	3790	-0-	-200	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
*02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	3270 X	2929	-0-	-341	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
*02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-
02	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

09	25860 X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
10	26660 X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3			N	-0-					-0-
11	26400 X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3			N	-0-					-0-
12	27280 X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3			N	-0-					-0-
01	27280 X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3			N	-0-					-0-
02	24192 X	21417	-0-	-2775	-0-	21417	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 #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
02	11648	X	11122	-0-	-526	-0-	11122	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

09	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	151	-0-	-934	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4563	-0-	-707	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3603	-0-	-849	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
10	4774 X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4172 X	3965	-0-	-207	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

09	10500 X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
10	9734 X	8737	-0-	-997	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
11	9180 X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
12	9486 X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
*02	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

09	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
01	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
*02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

09	1920 X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1482	-0-	-282	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

09	4830 X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	4440 X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4588 X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	4088 X	3707	-0-	-381	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

09	5250 X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5310 X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
12	5487 X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5487 X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4788 X	4563	-0-	-225	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			N	-0-					-0-
10	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
01	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
*02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2291	-0-	-397	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

09	870	X	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	810	X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3631	-0-	-177	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	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

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-
02	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3124	-0-	-488	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
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
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-					-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
02	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

09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
02	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

09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
02	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

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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 #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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 #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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 #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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 #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
11	180 X	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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

09	1380 #	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	2	N	-0-		-0-
10	1612 #	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-		-0-
11	1560 #	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-		-0-
12	1612 #	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-		-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	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

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-
02	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

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-		-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-		-0-
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	14	1	117	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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
12	744 N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-			-0-
01	775 N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-